

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КУРГАНСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

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

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

ОГЛАВЛЕНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	3
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	4
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	6
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	7
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	8
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ	10
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	11
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	11
2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	13
3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	15
4. ОСТАТКИ ПО РАСЧЕТАМ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	17
5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	18
6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ	21
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ	21
8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	22
9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	23
10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	28
11. КАПИТАЛ	29
12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА	30
13. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	31
14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	33
15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ	33
16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
17. РАСХОДЫ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	34
18. ЗАТРАТЫ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	35
19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	35
20. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	36
21. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ	36
22. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	36
23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	37

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания»

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном на страницах 3–4 заключении независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой информации, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» и его дочерних организаций (далее – «Группа»).

Руководство отвечает за подготовку сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2026 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале Группы за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

При подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащей учетной политики и ее последовательное применение;
- предоставление уместной, надежной, сопоставимой и понятной информации, включая информацию об учетной политике;
- раскрытие дополнительной информации в случае, когда соблюдение отдельных требований Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) недостаточно для того, чтобы обеспечить понимание пользователями влияния отдельных операций, прочих событий и условий на финансовое положение Группы и ее финансовые результаты, и
- подготовку сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех организациях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также в любой момент времени с достаточной степенью точности предоставить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие финансовой информации Группы требованиям МСФО;
- принятие всех доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

А.С. Прибылев

Генеральный директор ПАО «КГК»

28 августа 2026 года, Курган, Россия





Т
О
П
Р
У
С
Ь

ООО «ТОП РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел./Факс.: +7 495 363 28 48
Э-почта: mail@toprus.org
www.toprus.org

28.08.2026 № ТР-1514

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Аktionерам Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ПАО «КГК»)

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ОГРН 1064501172416) и его дочерней организации (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2026 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации (далее – сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает 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.

4

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

**Лицо, действующее от имени ООО «ТОП РУСЬ»
на основании доверенности № 2603 от
19 августа 2026г. сроком до 18 августа 2029г.**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000238 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 21 ноября 2012г. № 46 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706007444



Тютюнник Наталья Витальевна

**Руководитель задания по обзорной проверке,
по результатам которой составлено заключение**

Квалификационный аттестат аудитора №02-000162 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных Аудиторов» от 09 апреля 2012г. №197 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606050812

Иванова Татьяна Юрьевна

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ».

Юридический адрес: 119285, Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Раменки, ул. Пудовкина, д. 4, помещ.1/3;
Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308),
местонахождение: 119049, Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Якиманка, ул. Донская, д. 13.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2026 года (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	10 312 317	10 736 449
Активы в форме права пользования	6	232 227	250 675
Инвестиционная недвижимость	7	32 983	32 983
Нематериальные активы	8	13 853	14 763
Отложенные налоговые активы	19	48 414	49 291
Прочие внеоборотные активы		1 904	1 953
Итого внеоборотные активы		10 641 698	11 086 114
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	65 509	596 688
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9, 10	1 207 928	1 986 180
Товарно-материальные запасы		949 239	893 926
Финансовые активы	9	1 100	1 100
Авансы выданные и прочие оборотные нефинансовые активы		87 552	96 567
Итого оборотные активы		2 311 328	3 574 461
ИТОГО АКТИВЫ		12 953 026	14 660 575
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал, причитающийся акционерам			
Уставный капитал зарегистрированный	11	985 294	985 294
Добавочный капитал		79 000	79 000
Резерв переоценки ОС		2 485 197	2 485 197
Нераспределенная прибыль		4 122 570	4 327 315
Акционерный капитал		7 672 061	7 876 806
Неконтрольные доли участия	1	(28 264)	(44 001)
Итого капитал		7 643 797	7 832 805
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	9,12	319 473	319 473
Обязательство по аренде	6	250 733	245 991
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	19	1 659 882	1 731 196
Пенсионные обязательства	13	17 341	17 341
Итого долгосрочные обязательства		2 247 429	2 314 001
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9,12	1 078 545	1 554 715
Обязательство по аренде	6	11 337	16 784
Кредиторская задолженность акционерам по выплате дивидендов		4 624	5 207
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	1 416 615	2 508 897
Задолженность перед персоналом организации		212 230	192 253
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль		23 903	(21 238)
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	15	200 526	140 517
Обязательства по договорам с покупателями		114 020	116 634
Итого краткосрочные обязательства		3 061 800	4 513 769
Итого обязательства		5 309 229	6 827 770
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		12 953 026	14 660 575

Генеральный директор

А.С. Прибылев

28 августа 2026 г.



ПАО «Курганская генерирующая компания»

СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Доходы по договорам с покупателями			
Выручка от продажи электроэнергии		2 185 134	1 875 249
Выручка от продажи теплоты		3 327 067	2 981 635
Выручка от ГВС		328 868	248 619
Прочие доходы от основной деятельности	16,21	311 904	940 570
Итого доходы от основной деятельности		6 152 973	6 046 073
Расходы по основной деятельности			
Прибыль от основной деятельности	17	(6 297 778)	(5 330 780)
Затраты на финансирование			
Финансовые доходы/(расходы), нетто	18	(3 729)	(7 894)
Прибыль до налога на прибыль		(258 680)	617 318
Расходы по налогу на прибыль	19	69 091	(215 653)
Прибыль за период, приходящаяся на:		(189 589)	401 665
акционеров Группы		(205 326)	422 915
неконтрольные доли участия		15 737	(21 250)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, не подлежащие реклассификации впоследствии в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка основных средств и влияние выбытия основных средств за вычетом налога на прибыль		-	(292)
Прочий совокупный доход/(убыток) за вычетом налога на прибыль		-	(292)
Прочий совокупный доход, приходящийся на:			
акционеров Группы		-	(292)
неконтрольные доли участия		-	-
Общий совокупный доход, приходящийся на:		(189 589)	401 373
акционеров Группы		(205 326)	422 623
неконтрольные доли участия		15 737	(21 250)

Генеральный директор _____ А.С. Прибылев
28 августа 2026 г.



ПАО «Курганская генерирующая компания»

СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2026 года	30 июня 2025 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		(258 680)	617 318
<i>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	5, 6, 8	552 841	482 995
(Прибыль)/Убытки от курсовых разниц	18	(218)	(2 402)
Затраты на финансирование	18	110 146	90 081
Процентные расходы по аренде активов в форме прав пользования	18	19 331	18 534
Прочие финансовые (доходы)/расходы нетто	18	(15 384)	(8 238)
Увеличение /(уменьшение) резерва под ожидаемые кредитные убытки, списание дебиторской задолженности	14	239 104	24 316
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		1 957	19 432
Поправка на прочие операции в неденежной форме		76 336	(113 252)
Денежные потоки от текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		725 433	1 128 784
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		551 116	443 739
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных средств		(583)	(2 877)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(55 313)	(39 811)
Увеличение /(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		(1 094 775)	(188 663)
Пенсионные обязательства оплаченные, увеличение (уменьшение) задолженности перед персоналом		19 977	52 710
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		60 009	(183)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		205 864	1 394 046
Налог на прибыль, уплаченный		(12 389)	(329 646)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		193 475	1 064 400

ПАО «Курганская генерирующая компания»

СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

Приобретение основных средств	(135 316)	(315 977)
Проценты полученные	15 384	8 238
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность	(119 932)	(307 739)

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

Поступления заемных средств	2 882 774	2 368 099
Погашение займов	(3 357 484)	(2 697 753)
Выкуп собственных акций	-	(4 272)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(17 403)	(21 427)
Проценты уплаченные	(112 609)	(91 118)
Итого использование денежных средств в финансовой деятельности	(604 722)	(446 471)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	(531 179)	310 190
Денежные средства на начало периода	596 688	38 654
Денежные средства на конец периода	65 509	348 844

СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Добавочный капитал	Нераспределенна		Резерв переоценки ОС	Итого	Неконтрольные доли участия		Итого капитал
			я прибыль и прочие резервы	и прочие резервы			доли участия	Итого	
На 1 января 2026 года	985 294	79 000	4 327 315	2 485 197	7 876 806	(44 001)	7 832 805		
Прибыль/(убыток) за период	—	—	(205 326)	—	(205 326)	15 737	(189 589)		
Прочие совокупные доходы/(расходы), за вычетом налога	—	—	—	—	—	—	—		
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	(205 326)	—	(205 326)	15 737	(189 589)		
Дивиденды	—	—	581	—	581	—	581		
На 30 июня 2026 года	985 294	79 000	4 122 570	2 485 197	7 672 061	(28 264)	7 643 797		
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Нераспределенна		Резерв переоценки ОС	Итого	Неконтрольные доли участия		Итого капитал
			я прибыль и прочие резервы	и прочие резервы			доли участия	Итого	
На 1 января 2025 года	985 294	—	4 850 514	2 065 881	7 901 689	(5 560)	7 896 129		
Прибыль/(убыток) за период	—	—	422 915	—	422 915	(21 250)	401 665		
Выкуп акций	—	(4 272)	—	—	(4 272)	—	(4 272)		
Прочие совокупные доходы/(расходы), за вычетом налога	—	—	—	(292)	(292)	—	(292)		
Общий совокупный доход за отчетный период	—	(4 272)	422 915	(292)	418 351	(21 250)	397 101		
Дивиденды	—	—	—	—	—	—	—		
На 30 июня 2025 года	985 294	(4 272)	5 273 429	2 065 589	8 320 040	(26 810)	8 293 230		

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Общие сведения

Общество и его деятельность

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» (далее - «Общество» или «Компания») образовано 1 июля 2006 года в рамках государственной реформы энергетики путём выделения генерирующих активов из ОАО «Курганэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Курганэнерго» от 17 ноября 2005 года).

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 640000, г. Курган, проспект Конституции, дом 29А.

Основным видом деятельности Общества являются:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии.

За 1 полугодие 2026 года установленная электрическая мощность ПАО «Курганская генерирующая компания» - 473,232 мегаватт, установленная тепловая мощность – 1 862,165 Гкал/час. Объем выработки электрической энергии составляет - 0,60241 млрд. кВтч и тепловой энергии - 1,39597 млн. Гкал.

Структура акционеров Компании на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года представлена следующим образом:

Акционеры	% владения	
	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Российская федерация в лице ФАУГИ	53,76%	-
Фонд Развития электроэнергетики	-	51,19%
АО КБ «Агропромкредит»	6,42%	6,42%
ООО «ХКЭС»	23,24%	23,24%
НПФ «Профессиональный»	-	11,54%
Прочие, менее 5 % индивидуально	16,58%	7,61%
Итого	100%	100%

В июне 2026 года основным акционером Группы стала Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (ФАУГИ), Фонд Развития электроэнергетики выбыл из числа акционеров.

По состоянию на 30 июня 2026 года Общество имело 2 филиала (на 31 декабря 2025 года также 2 филиала).

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация ПАО "Курганская генерирующая компания" и ее дочерних обществ (далее «Группа») подготовлена по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев 2026 года по указанную дату.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация Группы включает:

Наименование	Вид деятельности	Доля владения на 30.06.2026 г.,	Доля владения на 31.12.2025 г.,
		%	%
ОАО «Современные коммунальные системы»	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	69,9297%	69,9297%

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В 2025 году была проведена реорганизация ПАО «КГК» путем присоединения дочерних организаций ООО «Курганские теплоэнергетические системы» и ООО «Шадринские тепловые сети».

Отношения с государством

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование Федеральной службой по тарифам тарифов на реализацию электрической и тепловой энергии. Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Кроме того, после 23.06.2026г., когда основным акционером Группы стала Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Экономическая среда

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Как следствие, Группа подвержена влиянию экономического и финансового рынков Российской Федерации, которым присущи черты развивающихся рынков. Законодательная, налоговая и нормативно-правовая базы находятся в процессе совершенствования, однако, тот факт, что они допускают возможность различных толкований и подвержены часто вносимым изменениям, наряду с прочими правовыми и фискальными преградами, создает ряд проблем, с которыми сталкиваются предприятия, ведущие свою деятельность на территории Российской Федерации. Настоящая финансовая информация отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от его оценок.

Страновые риски.

Начиная с февраля 2022 года произошел рост геополитической напряженности, создавший существенные риски для экономики Российской Федерации и приведший к значительным колебаниям курсов валют и снижению стоимости российских активов на финансовых рынках, а также к увеличению ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации. С учетом информации, доступной на данный момент, возможное влияние названных событий как на экономику Российской Федерации в целом, так и на ее отдельные отрасли не поддается какому-либо прогнозу.

Указанные события не привели к изменению уверенности руководства в отношении способности Группы продолжать осуществлять свою деятельность непрерывно в обозримом будущем.

Руководство внимательно следит за развитием ситуации с тем, чтобы при возникновении любых индикаторов негативного влияния на ее деятельность, произвести альтернативную оценку своих стратегических и операционных намерений и планов.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Основа подготовки

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2026 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью ПАО «КГК».

Функциональная валюта и валюта отчетности.

Национальная валюта Российской Федерации — российский рубль, является функциональной валютой Группы, и одновременно валютой, в которой была подготовлена настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи, если не указано иного.

Применение стандартов и интерпретаций

В отчетном году Группа применила все новые Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации, утвержденные Комитетом по разъяснениям международной финансовой отчетности, являющиеся обязательными для применения при составлении сокращенной промежуточной консолидированной информации за периоды, начинающиеся 1 января 2026 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными с 1 января 2026 года

Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7:

1. Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов:

- разъясняют требования в отношении признания и прекращения признания финансовых активов и финансовых обязательств. В частности, поясняется, что признание финансового обязательства прекращается на «дату расчетов», а также предусматривается возможность выбора учетной политики (при соблюдении определенных условий) в отношении прекращения признания финансовых обязательств, урегулирование которых осуществляется с использованием электронной платежной системы, до даты расчетов;
- содержат дополнительные указания относительно того, как следует оценивать предусмотренные договором денежные потоки по финансовым активам с экологическими, социальными и корпоративными характеристиками (ESG) и аналогичными особенностями;
- уточняют, что представляют собой финансовые активы «без права регресса», а также характеристики инструментов, связанных договором;
- вводят требования к раскрытию информации для финансовых инструментов с условными характеристиками и требования к раскрытию дополнительной информации для долевого инструмента, классифицированного как оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

2. Поправки «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников», уточняют, как применять требования, касающиеся «потребления для собственных нужд», в случае договоров, входящих в сферу применения, изменяют требования к определению объекта хеджирования и добавляют новые требования к раскрытию информации.

Ежегодные усовершенствования стандартов МСФО, выпуск 11.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В июле 2024 года, в рамках планового обновления стандартов финансовой отчетности МСФО, Совет по МСФО выпустил девять поправок с узкой сферой применения. Данные поправки содержат уточнения, упрощения, исправления или изменения, направленные на повышение уровня согласованности следующих стандартов: МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и сопутствующего Руководства по внедрению МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств».

Данные поправки не оказали влияния на сокращенную промежуточную финансовую информацию Группы.

(б) использование оценок и суждений

Суждения и оценки, осуществленные руководством Группы в процессе применения учетной политики, соответствуют суждениям, описанным в консолидированной финансовой отчетности ПАО «КГК» за 2025 год.

Наиболее значимые прогнозы и оценки связаны с оценкой оставшегося срока полезного использования основных средств, оценкой запасов, оценкой резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Основные средства

Оставшийся срок полезной службы основных средств, учитываемых по исторической стоимости, руководство оценивает в соответствии с текущим техническим состоянием и расчетным периодом, в течение которого эти активы будут приносить экономическую выгоду компаниям Группы. Оценка оставшегося срока полезной службы оказывает влияние на учетную стоимость и амортизацию основных средств, учитываемых по исторической стоимости.

Резервы под обесценение запасов

Группа формирует резервы на устаревшие и неходовые запасы сырья и запасных частей, а также корректирует оценку запасов, если их стоимость может оказаться невозмещаемой. Оценка чистой стоимости реализации готовой продукции проводится исходя из наиболее надежных данных на дату оценки. Указанная оценка учитывает колебания цен и затрат, непосредственно связанных с событиями, произошедшими после отчетной даты, при условии, что они подтверждают наличие условий, существовавших на конец отчетного периода.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Группа применяет упрощенный подход при расчете ожидаемых кредитных убытков. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа рассчитывает ожидаемые кредитные убытки на индивидуальной основе по формуле:

$$ECL = EAD * PD * LGD * D, \text{ где}$$

ECL- величина ожидаемых кредитных убытков;

EAD- величина кредитного требования, подверженная риску дефолта;

PD - вероятность дефолта контрагента на период в один год;

LGD - ожидаемый уровень потерь, %;

D - фактор дисконтирования.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Величина кредитного требования, подверженная риску дефолта, определяется Группой как денежные потоки, причитающиеся в соответствии с договором. Фактор дисконтирования отражает первоначальную эффективную процентную ставку или ее приблизительное значение для инструмента.

Ожидаемый уровень потерь определяется Группой на основе собственной статистики за 5 лет и будет пересматриваться на каждую отчетную дату. Для определения вероятности дефолта контрагента Группа использует матрицы дефолтов рейтингового агентства Эксперт РА и внутренние рейтинги для контрагентов, которые не получили внешние рейтинги.

Оценка взаимосвязи между ожидаемыми кредитными убытками, уровнями дефолта и ожидаемыми уровнями потерь является значительной расчетной оценкой. Величина ожидаемых кредитных убытков чувствительна к изменениям в показателях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателей в будущем.

Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении стабильного положения компаний Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой информации по МСФО признаются надлежащие обязательства. Подробная информация представлена в Примечании 22.

Отложенные налоговые активы признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой информации, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо суждение руководства.

Обязательства по выплатам работникам

Стоимость предоставления вознаграждений по пенсионному плану с установленными выплатами и прочих обязательств по окончании трудовой деятельности, а также приведенная стоимость обязательства по пенсионным выплатам устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных демографических допущений, однако вследствие непредвиденных событий могут возникать существенные расхождения между прогнозами, полученными с использованием допущений, и фактическими денежными потоками. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности.

В виду сложности оценки и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений.

Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату.

(в) Прибыль на акцию

Группа представляет показатель базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, причитающихся на долю держателей обыкновенных акций материнского предприятия, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

3. Краткое описание основных положений учетной политики

Подготовка сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с МСФО (IAS) 34 требует использования определенных существенных учетных оценок. Она также требует от руководства

ПАО «Курганская генерирующая компания»

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Компании применять суждение при использовании учетной политики Компании. Области, в которых при подготовке сокращенной консолидированной финансовой информации были применены существенные суждения и оценки и их влияние, раскрываются в прим. 2 (б).

Учетная политика и методы расчета, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, соответствуют учетной политике и методам, использованным и описанным в годовой консолидированной финансовой отчетности ПАО «КГК» за 2025 год.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами

Связанными сторонами по отношению к Группе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, являлись:

- 1) Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (ФАУГИ), которое является основным акционером ПАО «КГК»;
- 2) ООО «ХК Экологические системы», который является контролирующим акционером ПАО «КГК»;
- 3) Ключевой управленческий персонал;
- 4) Члены Совета директоров

Ниже представлены остатки задолженности и обороты по операциям со связанными сторонами.

	<u>На 30 июня 2026 г</u>		<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года</u>		
	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Продажи связанным сторонам	Закупки у связанных сторон	Проценты к получению
ООО «ХКЭС»	—	267 626	—	—	—
	—	267 626	—	—	—

Кредиторская задолженность ООО «ХКЭС» является задолженностью по договорам уступки права требования

	<u>На 30 июня 2025 г</u>		<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года</u>		
	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Продажи связанным сторонам	Закупки у связанных сторон	Проценты к получению
Фонд развития электроэнергетики	38 799	83 712	11	—	—
	38 799	83 712	11	—	—

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров.

Общий размер краткосрочных вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу (генеральный директор, директора подразделений) в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составил 14 168 тыс. рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года - 48 773 тыс. рублей). Другие вознаграждения не выплачивались.

Вознаграждение членам Совета директоров ПАО «КГК» в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не выплачивалось.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. Основные средства

	Здания	Сооружения и линии электропередач и теплотрассы	Машины и оборудование	Земля	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	ВСЕГО
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	2 455 283	7 417 234	7 325 448	26 155	216 718	534 672	17 975 510
Поступление	-	-	-	-	-	116 884	116 884
Перевод из незавершенного строительства	27 855	49 059	28 542	-	2 642	(108 098)	-
Внутреннее перемещение	2 498	13 568	(25 877)	(4 128)	13 939	-	-
Перевод в/из других внеоборотных активов	-	-	-	-	28 837	(13 981)	14 856
Выбытие	-	(5 399)	(592)	-	-	(305)	(6 296)
Корректировка по переоценке	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 30 июня 2026 года	2 485 636	7 474 462	7 327 521	22 027	262 136	529 172	18 100 954
Накопленная амортизация							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(1 162 605)	(3 927 219)	(2 004 432)	-	(144 805)	-	(7 239 061)
Начислена амортизация	(40 950)	(217 901)	(278 332)	-	(16 099)	-	(553 282)
Внутреннее перемещение	1 163	(64 112)	-	-	62 949	-	-
Выбытие	-	3 513	193	-	-	-	3 706
Сальдо на 30 июня 2026 года	(1 202 392)	(4 205 719)	(2 282 571)	-	(97 955)	-	(7 788 637)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	1 292 678	3 490 015	5 321 016	26 155	71 913	534 672	10 736 449
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года.	1 283 244	3 268 743	5 044 950	22 027	164 181	529 172	10 312 317

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5 Основные средства (продолжение)

	Здания	Сооружения и линии электропередач и теплотрассы	Машины и оборудование	Земля	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	ВСЕГО
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	2 597 220	6 400 733	6 321 275	14 306	353 141	569 189	16 255 864
Поступление	-	-	-	-	-	311 839	311 839
Перевод из незавершенного строительства	6 592	48 641	30 301	-	10 189	(95 723)	-
Внутреннее перемещение	(16 166)	165 194	-	1 163	(150 191)	-	-
Перевод из инвестиционной недвижимости	5 039	-	-	10 631	-	-	15 670
Выбытие	-	(24 831)	(2 210)	-	(34)	(8 098)	(35 173)
Корректировка по переоценке	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 30 июня 2025 года	2 592 685	6 589 737	6 349 366	26 100	213 105	777 207	16 548 200
Накопленная амортизация							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(1 093 326)	(3 520 398)	(1 639 026)	-	(182 738)	-	(6 435 488)
Начислена амортизация	(39 604)	(174 281)	(241 209)	-	(16 457)	-	(471 551)
Внутреннее перемещение	1 163	(84 112)	-	-	62 949	-	-
Выбытие	-	15 256	1 605	-	30	-	16 891
Сальдо на 30 июня 2025 года	(1 131 767)	(3 743 535)	(1 878 630)	-	(136 216)	-	(6 890 148)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	1 503 894	2 880 335	4 682 249	14 306	170 403	569 189	9 820 376
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года.	1 460 918	2 846 202	4 470 736	26 100	76 889	777 207	9 658 052

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5 Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные под основные средства.

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию.

Оценка основных средств

Модель учет по справедливой стоимости применяется для всех Групп основных средств, за исключением группы «Прочие основные средства», по которой применяется метод учета по первоначальной стоимости за вычетом начисленной амортизации.

Тестирование на обесценение

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. Рынок для такого рода объектов не является активным в Российской Федерации и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов не является достаточным. Соответственно, возмещаемая стоимость основных средств определяется как ценность от использования основных средств, с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Группа провела тестирование на обесценение внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2025 года.

При проведении теста на обесценение были применены следующие допущения:

- Денежные потоки прогнозировались на основе фактических результатов операционной деятельности и прогнозных данных, предоставленных руководством Группы;
- Экономическая ситуация в РФ: сохранение среднесрочного темпа роста экономики;

В отношении внеоборотных активов Группы обесценение выявлено не было.

В результате проведенной оценки влияния возможных изменений ключевых допущений на ценность от использования внеоборотных активов, Группой не было выявлено факторов, которые бы свидетельствовали о необходимости признания убытка от обесценения основных средств на 30 июня 2026 года. Тем не менее, Группа продолжает анализировать влияние изменений экономической среды на ее деятельность, с тем чтобы по мере появления дополнительной информации по среде- и долгосрочным прогнозам энергопотребления в РФ и утверждению дальнейших планов Группы, обновить тестирование на обесценение внеоборотных активов в последующие периоды.

Капитализированные проценты

В стоимость поступившего незавершенного строительства капитализированные проценты по займам за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года не включались (за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года также не включались)..

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. Активы в форме права пользования

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и их изменения в течение периода.

	Активы в форме права пользования					Обязательства по аренде
	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого	
На 01 января 2026 года	64 712	162 220	23 743	-	250 675	262 775
Новые договоры	131	13 850	-	335	14 316	14 316
Внутреннее перемещение	-	(408)	259	149	-	-
Выбытие	(1)	(5)	(18 799)	-	(18 805)	(11 215)
Модификация	6 753	(11 564)	(30)	(68)	(4 909)	(5 637)
Амортизация	(1 625)	(4 991)	(2 420)	(14)	(9 050)	-
Процентный расход	-	-	-	-	-	19 234
Платежи	-	-	-	-	-	(17 403)
На 30 июня 2026 года	69 970	159 102	2 753	402	232 227	262 070

	Активы в форме права пользования					Обязательства по аренде
	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого	
На 01 января 2025 года	98 620	145 746	26 797	1 766	272 929	290 999
Новые договоры	1 223	4 515	(679)	45	5 104	5 104
Внутреннее перемещение	(20 637)	18 236	4 055	(1 654)	-	-
Выбытие	(1 418)	(1 466)	(2 714)	(8)	(5 605)	(2 884)
Модификация	(9 302)	(4 602)	1 104	340	(12 459)	(24 109)
Амортизация	(2 204)	(5 562)	(2 281)	(489)	(10 536)	-
Процентный расход	-	-	-	-	-	18 534
Платежи	-	-	-	-	-	(21 427)
На 30 июня 2025 года	66 282	156 868	26 282	-	249 432	266 216

7. Инвестиционная недвижимость

	Земельные участки	Здания	Итого
Остаток на 01 января 2026 г.	26 459	6 523	32 983
Поступление	-	-	-
Остаток на 30 июня 2026	26 459	6 523	32 983

	Земельные участки	Здания	Итого
Остаток на 01 января 2025 г.	36 793	10 448	47 241
Перевод в состав основных средств	(10 631)	(5 039)	(15 670)
Остаток на 30 июня 2025	26 162	5 409	31 571

8. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 31 декабря 2025 года	6 150	260 089	266 239
Поступления			-
Выбытие	(335)		(335)
Сальдо на 30 июня 2026 года	5 815	260 089	265 904
Накопленная амортизация и обесценение			
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(3 062)	(248 414)	(251 476)
Начисления за период	(910)		(910)
Выбытие	335		335
Сальдо на 30 июня 2026 года	(3 637)	(248 414)	(252 051)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	3 088	11 675	14 763
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	2 178	11 675	13 853
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 31 декабря 2024 года	10 498	266 490	276 988
Поступления	174	-	174
Выбытие	(4 523)	(6 401)	(10 924)
Сальдо на 30 июня 2025 года	6 149	260 089	266 238
Накопленная амортизация и обесценение			
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(6 675)	(248 414)	(255 089)
Начисления за период	(908)		(908)
Выбытие	4 521		4 521
Сальдо на 30 июня 2025 года	(3 062)	(248 414)	(251 476)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	3 823	18 076	21 899
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года	3 087	11 675	14 762

Гудвилл, образованный при приобретении ООО «КТЭС», списан в расходы 2025 года в связи с ликвидацией компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

9. Финансовые активы и финансовые обязательства

Ниже представлена общая информация о финансовых инструментах Группы, включая обзор всех финансовых инструментов Группы, классификация и информация об их справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года.

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 207 928	1 986 180
Краткосрочные займы, предоставленные юридическим лицам	1 100	1 100
Денежные средства и их эквиваленты	65 509	596 688
Итого финансовые активы	1 274 537	2 583 968
Внеоборотные	1 904	1 953
Оборотные	1 272 633	2 582 015
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-
Банковские кредиты	1 398 018	1 874 188
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 416 615	2 508 897
Обязательства по финансовой аренде	262 070	262 775
Итого финансовые обязательства	3 076 703	4 645 860
Долгосрочные	570 206	565 464
Краткосрочные	2 506 497	4 080 396

Группа имеет ряд финансовых активов (таких как торговая дебиторская задолженность, наличные денежные средства), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

В состав основных финансовых обязательств Группы входят банковские кредиты и иные займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты, главным образом, используются для финансирования операционной и инвестиционной деятельности Группы.

Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- риск изменения процентных ставок
- кредитный риск
- риск ликвидности
- рыночный риск
- инфляционный риск

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах к управлению капиталом.

Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

Основные принципы управления рисками

Совет директоров несёт общую ответственность за установление механизма управления рисками и надзор за ним.

Политика управления рисками Группы устанавливается с тем, чтобы выявить и проанализировать риски, с которыми сталкивается Группа, определить надлежащие пределы риска и средства контроля, а также обеспечить мониторинг рисков и соблюдение пределов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются с целью отражения изменений рыночных условий и деятельности Группы.

Риск изменения процентных ставок

Группа подвержена риску изменения рыночных процентных ставок, связанному с кредитами и займами Группы с плавающими процентными ставками. Используемые Группой принципы политики по управлению процентами по кредитам и займам сводятся к привлечению кредитов и займов, как с переменными, так и с фиксированными процентными ставками. Группа оценивает процентный риск как умеренный.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Денежные средства и их эквиваленты	65 509	596 688
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 207 928	1 986 180
Финансовые активы	1 100	1 100
Итого финансовые активы	1 274 537	2 583 968

а) Денежные средства

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта.

б) Дебиторская задолженность

В данный момент времени отмечается низкая платёжеспособность потребителей жилищно-коммунальной сферы, в том числе компаний, управляющих жилым фондом городов присутствия Группы, и рост дебиторской задолженности по основной деятельности.

Отвлечение оборотных средств в дебиторскую задолженность приводит к дефициту денежных средств, росту кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками и, как следствие, привлечению заемного капитала, увеличению кредитного портфеля Группы и, соответственно, увеличению затрат на его обслуживание, что оказывает отрицательное влияние на текущую ликвидность и платёжеспособность.

В рамках управления указанным риском Группа разрабатывает и реализует методы выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла, осуществляет ряд мероприятий по повышению эффективности претензионной и исковой работы.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

Задолженность крупнейших дебиторов на отчетные даты представлена в следующей таблице:

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Население (физ. лица)	213 418	531 073
ВОСТОК ЭК АО	154 822	173 852
ВАРГАШИНСКИЙ ГАЗОБЕТОННЫЙ ЗАВОД ООО	82 546	70 538
ЦФР АО	8 316	91 844
СУЭНКО АО	38 502	48 598
Интертехэлектро-Новая генерация ООО	28 991	28 991
Металл-45 ООО ПК	712	19 174
Водный Союз АО	13 806	11 990
ЕРЦ Прогресс ООО	223	7 812
Курганский индустриальный парк ООО	867	6 132
Россети Северный Кавказ ПАО	6 653	5 646
Русич Индустриальный Парк ООО	563	2 176
КОТЕЛЬНАЯ ДСК ООО	38 859	-
Уралэнергосбыт ООО	14 554	-
Волгоградэнергосбыт ПАО	-	78
Прочие	605 096	988 276
Всего	1 207 928	1 986 180

Риск ликвидности:

Риск ликвидности заключается в вероятности получения убытка из-за нехватки денежных средств в требуемые сроки и, как следствие, в неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства перед контрагентами при наступлении сроков их погашения.

Предпосылками данного риска могут являться снижение поступлений от основной деятельности, связанные в настоящее время не только с сезонным характером деятельности Группы, но и с задержкой расчетов потребителей за тепловую энергию, а также изменением уровня ликвидности в российском банковском секторе.

Благоразумное управление риском ликвидности включает поддержание достаточной величины денежных средств и легкореализуемых ценных бумаг для сохранения способности Группы исполнять текущие обязательства. Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты.

Для минимизации рисков ликвидности Группа осуществляет ежегодное, квартальное и месячное планирование движения потоков наличности, инвестиционных программ, управление дебиторской задолженностью.

Рыночный риск

Рыночный риск - это риск изменения цен на рынке, в том числе изменение курсов валют, процентных ставок и цен на акции, влияющих на доходы Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Целью управления рыночным риском является управление и контроль над воздействием рыночных рисков в допустимых пределах, при оптимизации прибыли.

В рамках планируемой финансово-экономической политики Группа собирается привлекать различные заёмные средства и своевременно осуществлять погашение как текущих, так и будущих обязательств. Следовательно, Группа подвержена риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Группы, тем больше она зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности. На настоящий момент основным индикатором денежно-кредитной политики является ключевая ставка ЦБ РФ. Ключевая ставка регулирует краткосрочные взаимоотношения ЦБ и банков и влияет на то, сколько банки будут платить за деньги, взятые на небольшой

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

период.

Изменение ключевой ставки не отразилось на величине процентных ставок по уже имеющимся кредитам и займам, привлеченным Группой. Но в случае роста процентных ставок на рынке, Группа будет вынуждена привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности, что может отрицательно повлиять на операционные результаты Группы.

а) Риск изменения процентных ставок

На данный момент риск изменения процентной ставки оценивается как умеренный. В свою очередь, Группа осуществляет годовое, квартальное, месячное планирование денежных потоков.

В случае отрицательного влияния изменения процентных ставок Группа предполагает осуществлять следующие действия:

- привлекать долгосрочные кредиты и займы с целью избежать негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- привлекать кредиты с плавающей процентной ставкой;
- снижать доли кредитов и займов в оборотных средствах Группы.

б) Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается как незначительная, так как все продажи, закупки, обязательства Группы выражены в валюте Российской Федерации.

Инфляционный риск

Изменение уровня инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране и влияет на изменение процентных ставок.

В период 2025-2026 годов прогнозируется рост цен и тарифов на товары и услуги естественных монополий и, прежде всего, на электроэнергию. Такая ситуация обусловлена либерализацией рынка электроэнергии и мощности, введением долгосрочного рынка мощности и увеличением вводов новых мощностей, а также переходом к регулированию тарифов электросетевых организаций с использованием метода доходности инвестированного капитала, дающего компаниям возможность закладывать в ставки возврат своих инвестиций.

При повышении темпов инфляции для Группы могут возникнуть следующие риски:

- потери, связанные с уменьшением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличение процентов к уплате;
- увеличение себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цен на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- уменьшение реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию Инвестиционной программы;
- увеличение срока окупаемости инвестиционных проектов за счет роста издержек.

При возникновении вышеперечисленных рисков Группа планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 12-20 % в год и потенциальной доходности деятельности, по мнению Группы, значение инфляции, при которой у Группы возникнут трудности, составляет не менее 20-25 % в год.

Предполагаемые действия по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанное критическое значение, Группа планирует увеличить в своих

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

активах долю краткосрочных финансовых инструментов и провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Основным показателем, наиболее подверженным изменениям, связанным с финансовыми рисками, является прибыль. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электро- и теплоэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Максимальная степень подверженности каждому виду риска ограничена справедливой стоимостью каждого класса финансовых инструментов.

Расчетная справедливая стоимость отдельных финансовых инструментов была определена на основе имеющейся рыночной информации или иных методов оценки, предусматривающих значительную долю субъективных суждений при интерпретации рыночных данных и выработке оценочных значений.

Методы оценки

Анализ финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости и объединенных по уровням 1-3 в зависимости от возможности надежного определения их справедливой стоимости, представлен следующим образом:

Уровень 1 – *рыночная котировка*: при оценке финансовых инструментов используются котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным инструментам.

Уровень 2 – *метод оценки с использованием наблюдаемых исходных данных*: финансовые инструменты с рыночными котировками для аналогичных инструментов на активном рынке или рыночными котировками для аналогичных инструментов на неактивном рынке, или финансовые инструменты, оценка которых проводится на основе наблюдаемых исходных данных.

Уровень 3 – *метод оценки с использованием существенных ненаблюдаемых исходных данных*: финансовые инструменты, оценка которых проводится на основе методов оценки, согласно которым существенные исходные данные не наблюдаются

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств рассчитывается в соответствии с общепринятыми моделями определения стоимости на основе анализа дисконтированных денежных потоков, с применением текущих рыночных процентных ставок. В части долгосрочных заемных средств рыночная ставка процента соответствует ставке процента по долгосрочному кредиту, выданному Компании ПАО Сбербанк России. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определяется на основании аналогичных договоров аренды.

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), торговой и прочей дебиторской задолженности (уровень 3), торговой и прочей кредиторской задолженности (уровень 3) и обязательства по аренде (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

Справедливая стоимость инвестиционного имущества определялась независимыми оценщиками, имеющими соответствующую профессиональную квалификацию и опыт по проведению оценки объектов недвижимости в Российской Федерации. При проведении оценки был использован сравнительный метод, как к объектам, имеющим активный рынок. При определении справедливой стоимости инвестиционной недвижимости применялось следующее ключевое допущение, не наблюдаемое на рынке (уровень 3): торговая скидка – с целью корректировки запрашиваемой цены продажи. Изменение существенных ненаблюдаемых исходных данных может повлиять на оценку справедливой стоимости инвестиционной недвижимости.

10. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 877 854	2 429 275
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 198 363)	(967 773)
Задолженность по уступленным правам требования	169 962	175 096
Прочая дебиторская задолженность	505 083	494 324
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(146 608)	(144 742)
Финансовая дебиторская задолженность	1 207 928	1 986 180

Торговая и прочая дебиторская задолженность номинирована в российских рублях.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на 1 января	1 112 515	478 603
Увеличение за период	372 207	29 011
Суммы, списанные в уменьшение торговой дебиторской задолженности	(6 648)	(1 136)
Уменьшение, вызванное восстановлением списанных сумм	(133 103)	(5 425)
Остаток на 30 июня	1 344 971	501 053

Информация о подверженности Группы кредитному риск, раскрыта в Примечании 9.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. Капитал

Уставный капитал

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Выпущенный и полностью оплаченный:		
Уставный капитал зарегистрированный:		
обыкновенные акции	881 664	881 664
привилегированные акции	103 630	103 630
Итого уставный капитал	985 294	985 294

В отчетном периоде движений уставного капитала не было, на 30 июня 2026 года общее количество разрешенных к выпуску акций составило 136 846 458 штуки номиналом 7.2 (Семь целых две десятых) рубля, включая 122 453 406 именные обыкновенные бездокументарные и 14 393 052 именные привилегированные акции.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода.

На сумму дивидендов, приходящихся на привилегированные акции, производилась корректировка прибыли 2025 года.

У Компании нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, поэтому разводненная прибыль (убыток) на акцию равна базовой прибыли (убытку) на акцию.

	За 6 месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года
Прибыль / (убыток) за период, приходящийся на владельцев обыкновенных акций	(205 326)	332 386
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	122 453 406	122 453 406
Базовый и разводненный (убыток)/ прибыль на акцию	(1,68)	2,71

Дивиденды

По состоянию на 30.06.2026 задолженность акционерам по выплате дохода составляет 4 624 тыс. руб., дивиденды за 2025 год по состоянию на эту дату не начислялись, так как по итогам финансового года получен убыток. В течение отчетного периода произведена корректировка дивидендов, начисленных в предыдущие периоды, в размере 581 тыс. руб.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2024 начислены в размере 250 000 тыс. руб. решением общего собрания акционеров ПАО «Курганская генерирующая компания» от 18 июня 2025 года. По состоянию на 30.06.2025 задолженность акционерам по выплате дохода составляет 3 405 тыс. руб., дивиденды за 2024 год по состоянию на эту дату не начислялись, так как установленная дата возникновения обязательств – 3 июля 2025 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная ставка	Срок погашения	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Долгосрочные кредиты и займы					
ФОНД РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИЙ ППК	Рубли	3,00%	25.01.2048	319 473	319 473
Итого долгосрочные кредиты и займы				319 473	319 473
Краткосрочные кредиты и займы					
ПАО Сбербанк России	Рубли	Действующая ставка ЦБ РФ+5,3%	22.05.2028	1 058 812	1 504 945
ООО КБ «Кетовский»	Рубли	22,00%	27.05.2027	18 000	49 770
Краткосрочные проценты по долгосрочным заемным средствам				1 733	-
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных заемных средств				1 078 545	1 554 715
ИТОГО:				1 398 018	1 874 188

Ограничительные финансовые условия

Заключенные Компанией кредитные договоры с ПАО Сбербанк России содержат ряд ограничительных условий, которые включают требования по поддержанию определенного уровня финансовых коэффициентов, а также обеспечение ежемесячного поступления выручки на свои счета, открытые в ПАО Сбербанк России в размере, установленном договором с банком.

Компания выполняет все ограничительные условия кредитного договора.

Обеспечение

По договорам залога и ипотеки с ООО КБ «Кетовский» залоговая стоимость имущества Группы составляет 25 745 тыс. руб. (залог оборудования и транспортных средств, залог (ипотека) недвижимости).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. Пенсионные обязательства

Пенсионные планы с установленными выплатами

В сумму обязательств по планам с установленными выплатами включены обязательства Группы по следующим видам выплат пособий работникам:

- Негосударственные пенсии бывшим работникам Компании (PBF);
- Единовременные выплаты работникам и пенсионерам к юбилейным возрастам (JB);
- Единовременные пособия в случае смерти работников и пенсионеров (FE).

Группа осуществляет выплаты пособий напрямую получателям. Резервирования средств под эти выплаты не ведется.

Условия и размеры пособий регламентируются Коллективным договором и другими документами Группы.

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств, а также актуарных допущений по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2026			За год, закончившийся 31.12.2025		
	Выплаты по окончанию трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого	Выплаты по окончанию трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
Суммы пенсионных обязательств, отраженные в Отчете о финансовом положении:						
Сумма обязательств	9 991	7 350	17 341	19 114	7 011	26 125
Изменения обязательства по пособиям в течение периода:						
Обязательства по пособиям на начало периода	9 991	7 350	17 341	19 114	7 011	26 125
Стоимость текущего стажа	-	-	-	344	742	1 086
Стоимость процентов	-	-	-	2 973	1 026	3 999
Актуарные (прибыли)/убытки						
опыт	-	-	-	(3 501)	(127)	(3 628)
выбытие	-	-	-	(9 337)	(624)	(9 961)
изменения в финансовых предположениях	-	-	-	506	191	697
Выплаты пособий	-	-	-	(108)	(869)	(977)
Обязательства по пособиям на конец периода	9 991	7 350	17 341	9 991	7 350	17 341
Суммы, отраженные в Отчете о совокупном доходе:						
Стоимость текущего стажа	-	-	-	345	742	1 087
Чистый расход по процентам	-	-	-	2 973	1 026	3 999

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Эффекты переоценки прочих долгосрочных пособий - Актуарные (прибыли)/убытки	-	-	-	-	(127)	(127)
опыт	-	-	-	-	(127)	(127)
изменения в актуарных предположениях	-	-	-	-	191	191
Итого отражено на счете прибылей и убытков	-	-	-	3 318	(127)	3 191
Эффекты переоценки пособий по окончании трудовой деятельности: Актуарные (прибыли)/убытки	-	-	-	-	-	-
опыт	-	-	-	(3 502)	-	(3 502)
изменения в актуарных предположениях	-	-	-	507	-	507
Итого отражено в прочем совокупном доходе	-	-	-	(2 995)	-	(2 995)
Наилучшая оценка суммы взносов работодателя, которые будут уплачены в годовом периоде после даты оценивания	113	913	1 026	113	913	1 026
Средневзвешенная дюра- ция обязательств, лет	6,1	3,6	5,1	6,1	3,6	5,1
Основные актуарные предположения:						
Ставка дисконтирования	14,60%	14,60%	14,60%	14,60%	14,60%	14,60%
Уровень инфляции	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Рост заработной платы	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Таблица смертности						

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	880 124	1 995 457
Прочая кредиторская задолженность	536 491	513 440
Итого	1 416 615	2 508 897

15. Кредиторская задолженность по уплате налогов

	На 30 июня 2026 года	На 31 декабря 2025 года
Налог на доходы физических лиц	19 539	14 197
Налог на добавленную стоимость	92 668	34 177
Налог на имущество	23 021	23 590
Страховые взносы во внебюджетные фонды	50 508	61 085
Прочие налоги	14 790	7 468
Итого	200 526	140 517

16. Прочие доходы от основной деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка от прочих видов деятельности	25 519	21 241
Прочие операционные доходы	126 017	149 889
Субсидии на возмещение выпадающих доходов	160 368	769 440
Итого	311 904	940 570

Выручка от прочих видов деятельности, в основном, представляет собой выручку от оказания услуг промышленного характера. Информация о полученных субсидиях представлена в Приложении 21.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. Расходы по основной деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Расходы на топливо (газ, мазут, уголь)	(2 344 330)	(1 983 313)
Зарплата, выплаты работникам, налоги с ФОТ	(1 248 976)	(1 076 674)
Производственные материальные затраты (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение)	(703 637)	(635 814)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(543 792)	(472 560)
Себестоимость проданной покупной электроэнергии	(413 654)	(410 003)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(132 902)	(136 332)
Агентское вознаграждение по сбыту энергоресурсов	(191 055)	(177 632)
Прочие материалы	(84 943)	(69 875)
Прочие услуги сторонних организаций	(38 793)	(38 961)
Налоги, кроме налога на прибыль	(59 632)	(51 535)
Транспортные услуги	(54 738)	(34 752)
Услуги диспетчеризации	(46 371)	(41 551)
Вневедомственная охрана	(23 659)	(21 416)
страхование имущества	(12 368)	(13 112)
Консультационные, юридические, аудиторские услуги	(3 930)	(6 003)
Амортизация активов в форме права пользования	(9 049)	(10 536)
(Расходы) / доходы от списания ОС	(1 958)	(10 307)
Расходы по арендной плате	(5 629)	(18 218)
(Начисление) / восстановление резерва под кредитные убытки	(239 104)	(23 586)
Прочие расходы	(139 258)	(98 600)
Итого расходов	(6 297 778)	(5 330 780)

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. Затраты на финансирование и финансовые расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Процентные расходы по заемным средствам	(110 146)	(90 081)
Затраты на финансирование	(110 146)	(90 081)
Процентные расходы по аренде	(19 331)	(18 534)
Процентный доход	15 384	8 238
Курсовые разницы	218	2 402
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(3 729)	(7 894)
Итого затраты на финансирование и прочие финансовые доходы/(расходы)	(113 875)	(97 975)

19. Налог на прибыль

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	(22)	(45 126)
Пени и штрафы по налогам	(1 325)	(69)
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль	70 438	(170 458)
Расход/(доход) по налогу на прибыль	69 091	(215 653)

Отложенный налог на прибыль.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 25 процентов, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются. Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для их покрытия. Временные разницы, касающиеся основных средств, относятся к различиям в амортизационных ставках и переоценке.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прибыль до налогообложения	(258 680)	617 318
Теоретический налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	64 670	(154 330)
Налоговый эффект от статей, не принимаемых к учету для целей налогообложения	4 421	(61 323)
Итого расходы по налогу на прибыль	69 091	(215 653)

20. Договорные обязательства

Обязательства по приобретению основных средств.

По состоянию на 30 июня 2026 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 262 722 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года – 3 662 тыс. руб.).

21. Государственные субсидии

В 1-м полугодии 2026 года были предоставлены из областного бюджета субсидии на возмещение выпадающих доходов в связи с осуществлением горячего и холодного водоснабжения по подлежащим государственному регулированию тарифам, в сумме 160 368 тыс. руб. (ПАО «КГК»). Субсидии израсходованы по целевому назначению.

В 1-м полугодии 2025 года сумма полученных и израсходованных по целевому назначению субсидий составила 769 440 тыс. руб.

22. Условные активы и обязательства

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь полноценного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает стороной в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Также по состоянию на 30 июня 2026 года ПАО «Курганская генерирующая компания» является ответчиком по нескольким искам Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее - Департамент) о взыскании средств субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению на территории города Кургана. в связи с их нецелевым использованием, а именно:

- субсидии в размере 242 970 тыс. руб., полученной в рамках Соглашения от 09.08.2023 с ООО «ШТС» о предоставлении субсидии в 2023 году и субсидии в размере 163 346 тыс. руб., полученной в рамках Соглашения с ООО «ШТС» от 07.06.2024 о предоставлении субсидии в 2024 году, решениями Арбитражного суда Курганской области от 03.10.2025 по делу № А34-11555/2024, от 16.10.2025 по делу №А34-11557/2024 и постановлениями Восемнадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.12.2025 по тем же делам остались без изменения, кассационные жалобы Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области и Управления Федерального казначейства по Курганской области – без удовлетворения. Также Верховный Суд Российской Федерации Определениями №309-ЭС26-6768 от 06.07.2026 по делу №А3411557/2024 и №309-ЭС26-6767 от 06.07.2026 по делу №А34-11555/2024 отказал Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Курганской области в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

С учетом всех установленных судом обстоятельств, примененных норм права и сложившейся на сегодняшний день судебной практикой, в том числе Верховного Суда РФ, Руководство Группы не ожидает отмены решения как неправильно принятого судебного акта и принятия решения о взыскании средств субсидии.

По мнению руководства, в настоящее время нет существующих претензий или исков к Группе, вынесения окончательных решений по которым могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую сокращенную промежуточную консолидированную информацию.

Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

23. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации Группы за период, закончившийся 30 июня 2026 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.