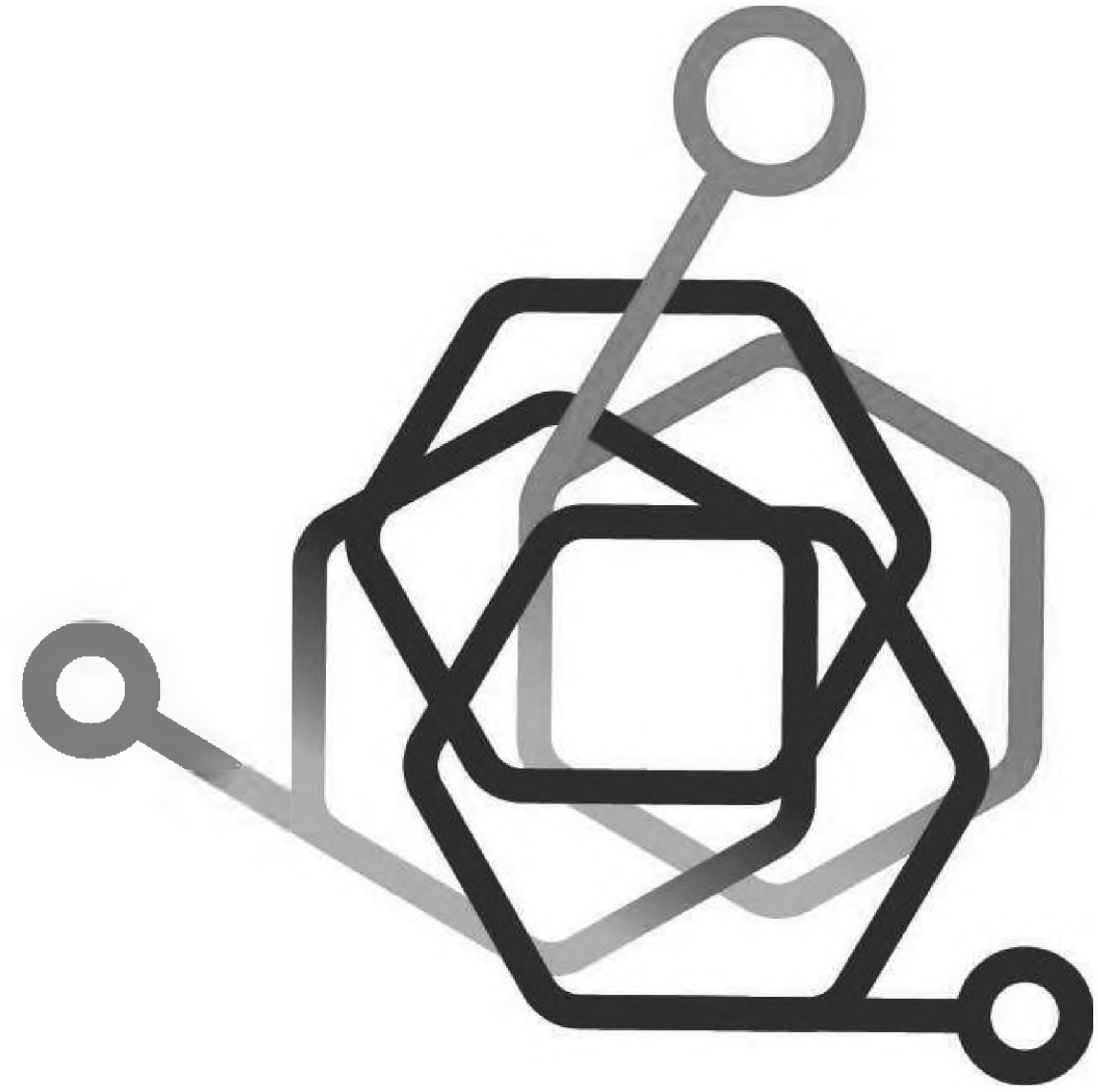
ФБК
Аудит | Консалтинг | Право

ПАО «ТГК-2»

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность (не прошедшая аудит)

30 июня 2025 г.



Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности 3

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении 5

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе 6

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств 7

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменении капитала 8

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1. Группа и ее деятельность 9
2. Финансовое состояние Группы 10
3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности 11
4. Связанные стороны 12
5. Информация по сегментам 15
6. Основные средства 19
7. Прочие внеоборотные активы 19
8. Дебиторская задолженность и авансы выданные 19
9. Кредиты и займы 20
10. Кредиторская задолженность и начисления 20
11. Прочие долгосрочные обязательства 21
12. Обязательства по прочим налогам 21
13. Выручка 21
14. Операционные расходы 22
15. Прочие операционные доходы 22
16. Прочие доходы 22
17. Прочие расходы 23
18. Финансовые расходы 23
19. Налог на прибыль 23
20. Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-2» 24
21. Оценочные и условные обязательства 24
22. События после отчетного периода 25

ФБК
Аудит | Консалтинг | Право

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам

публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее – ПАО «ТГК-2») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее – сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной 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 промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов, в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

ФБК
Аудит | Консалтинг | Право

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 отчетность Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, в котором описано, что краткосрочные обязательства Группы превысили оборотные активы на 20 042 901 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2025 года. Как отмечается в Примечании 2 к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, это условие, наряду с другими обстоятельствами, изложенными в Примечании 2, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно деятельность. Мы не модифицируем наш вывод в связи с этим обстоятельством.

Руководитель задания — Ксения Сергеевна Ширикова, FCCA (ОРНЗ 21606042126)

Дата заключения
27 августа 2025 года

Аудируемое лицо	Аудитор
Наименование:	Наименование:
Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ПАО «ТГК-2»).	Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).
Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:	Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:
150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.	101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44, стр. 2.
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 19 апреля 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1057601091151.	Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.
	Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

ПАО «ТГК-2»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении
на 30 июня 2025 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	34 256 761	34 091 252
Активы в форме права пользования		110 620	129 361
Нематериальные активы		336 657	367 612
Отложенные налоговые активы		308 945	317 519
Прочие внеоборотные активы	7	1 930 171	1 988 737
Итого внеоборотные активы		**36 943 154**	**36 894 481**
Оборотные активы			
Запасы		2 158 452	1 662 327
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	5 572 429	8 320 790
Предоплата по налогу на прибыль		428 972	380
Денежные средства и их эквиваленты		952 554	1 667 616
Прочие оборотные активы		727 367	624 761
Итого оборотные активы		**9 839 774**	**12 275 874**
Итого активы		**46 782 928**	**49 170 355**
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		14 749 054	14 749 054
Эмиссионный доход		5 294 985	5 294 985
Накопленный убыток		(21 391 220)	(24 483 498)
Прочие резервы		11 993 567	12 319 704
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»		**10 646 386**	**7 880 245**
Неконтролирующая доля участия		430 910	453 588
Итого капитал		**11 077 296**	**8 333 833**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	2 438 387	2 968 249
Отложенные налоговые обязательства		1 872 980	1 062 755
Долгосрочные обязательства по аренде		95 117	112 397
Оценочные обязательства		461 952	421 467
Прочие долгосрочные обязательства	11	954 521	1 565 965
Итого долгосрочные обязательства		**5 822 957**	**6 130 833**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	9	10 889 878	10 860 246
Кредиторская задолженность и начисления	10	15 327 345	16 815 975
Краткосрочные обязательства по аренде		44 980	46 178
Обязательство по налогу на прибыль		–	73 911
Оценочные обязательства	21	2 951 339	5 727 510
Обязательства по прочим налогам	12	669 133	1 181 869
Итого краткосрочные обязательства		**29 882 675**	**34 705 689**
Итого обязательства		**35 705 632**	**40 836 522**
Итого капитал и обязательства		**46 782 928**	**49 170 355**

Исполняющий обязанности
генерального директора Ю.В. Иванова

27 августа 2025 г.



Прилагаемые примечания 1-22 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТГК-2»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Выручка	13	34 720 184	30 632 705
Операционные расходы	14	(31 255 349)	(26 889 022)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров		(177 699)	(46 642)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		116 981	171 066
Прочие операционные доходы	15	382 907	302 572
Операционная прибыль		**3 787 024**	**4 170 679**
Прочие доходы	16	1 631 877	67 577
Прочие расходы	17	(3 838)	(2 181 944)
Финансовые доходы		257 359	88 956
Финансовые расходы	18	(1 758 685)	(2 082 528)
Прибыль до налогообложения		**3 913 737**	**62 740**
Расход по налогу на прибыль	19	(993 450)	(74 579)
Прибыль/(убыток) за период		**2 920 287**	**(11 839)**
В том числе, относимая к:			
Акционерам ПАО «ТГК-2»		2 780 968	(106 993)
Неконтролирующей доле участия		139 319	95 154
Итого прибыль/(убыток) за период		**2 920 287**	**(11 839)**
Прочий совокупный (расход)/доход			
Итого прочий совокупный (расход)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе:		**(14 827)**	**49 954**
Актуарный (убыток)/прибыль от переоценки обязательств по программам с установленными выплатами		(19 769)	62 442
Эффект налога на прибыль		4 942	(12 488)
Итого прочий совокупный (расход)/доход за период		**(14 827)**	**49 954**
В том числе, относимый к:			
Акционерам ПАО «ТГК-2»		(14 827)	49 954
Неконтролирующей доле участия		–	–
Итого совокупный доход за период		**2 905 460**	**38 115**
В том числе, относимый к:			
Акционерам ПАО «ТГК-2»		2 766 141	(57 039)
Неконтролирующей доле участия		139 319	95 154
Базовая прибыль/(убыток), приходящаяся на держателей обыкновенных и привилегированных акций ПАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)	20	0,00189	(0,00007)

Исполняющий обязанности
генерального директора Ю.В. Иванова

27 августа 2025 г.



ПАО «ТГК-2»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		**3 913 737**	**62 740**
Финансовые доходы		(257 359)	(88 956)
Финансовые расходы	18	1 758 685	2 082 528
Амортизация внеоборотных активов	14	996 633	1 334 298
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(116 981)	(171 066)
Изменение оценочных обязательств	21	(62 218)	38 012
Прочие расходы	17	3 838	2 181 944
Прочие доходы	16	(1 631 877)	(67 577)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		**4 604 458**	**5 371 923**
Изменение дебиторской задолженности и авансов выданных		2 726 536	2 740 204
Изменение запасов		(509 682)	(187 922)
Изменение кредиторской задолженности и начислений		(1 441 339	796 553
Изменение обязательств по налогам, кроме налога на прибыль		(512 736)	(495 920)
Налог на прибыль уплаченный		(669 651)	(817 677)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		**4 197 586**	**7 407 161**
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 243 427)	(890 873)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		**(1 243 427)**	**(890 873)**
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		7 269 455	5 874 180
Погашение кредитов и займов		(9 298 455)	(11 371 165)
Проценты уплаченные		(1 461 880)	(1 166 888)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам*		(161 997)	–
Платежи по обязательствам по аренде		(16 344)	(64 579)
Чистые денежные потоки, использованный в финансовой деятельности		**(3 669 221)**	**(6 728 452)**
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(715 062)	(212 164)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**1 667 616**	**941 113**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**952 554**	**728 949**

*см. Примечание 1

Исполняющий обязанности
генерального директора Ю.В. Иванова

27 августа 2025 г.

ПАО «ТГК-2»
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменении капитала
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
(в тысячах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»						
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленный убыток	Прочие резервы	Итого	Неконтро-лирующая доля участия	Итого капитал
На 31 декабря 2023 г.	**14 749 054**	**5 294 985**	**(22 286 115)**	**21 859 638**	**19 617 562**	**215 009**	**19 832 571**
(Убыток)/прибыль за период	–	–	(106 993)	–	**(106 993)**	95 154	**(11 839)**
Прочий совокупный доход	–	–	–	49 954	**49 954**	–	**49 954**
Итого совокупный (расход)/доход за период	–	–	**(106 993)**	**49 954**	**(57 039)**	**95 154**	**38 115**
Списание резерва по дооценке основных средств в накопленный убыток	–	–	614 519	(614 519)	–	–	–
На 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)	**14 749 054**	**5 294 985**	**(21 778 589)**	**21 295 073**	**19 560 523**	**310 163**	**19 870 686**
На 31 декабря 2024 г.	**14 749 054**	**5 294 985**	**(24 483 498)**	**12 319 704**	**7 880 245**	**453 588**	**8 333 833**
Прибыль за период	–	–	2 780 968	–	**2 780 968**	139 319	**2 920 287**
Прочий совокупный расход	–	–	–	(14 827)	**(14 827)**	–	**(14 827)**
Итого совокупный доход/(расход) за период	–	–	**2 780 968**	**(14 827)**	**2 766 141**	**139 319**	**2 905 460**
Списание резерва по дооценке основных средств в накопленный убыток	–	–	311 310	(311 310)	–	–	–
Дивиденды объявленные*	–	–	–	–	–	(161 997)	**(161 997)**
На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	**14 749 054**	**5 294 985**	**(21 391 220)**	**11 993 567**	**10 646 386**	**430 910**	**11 077 296**

* см. Примечание 1

Исполняющий обязанности
генерального директора Ю.В. Иванова

27 августа 2025 г.

1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2», далее – ПАО «ТГК-2», «Общество» (до 7 февраля 2017 года – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2», ОАО «ТГК-2»), учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 года).

Юридический адрес: Российская Федерация, 150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

ПАО «ТГК-2» зарегистрировано и действует в Российской Федерации.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности ПАО «ТГК-2» и его дочерних организаций (далее – «Группа»). Дочерние организации ПАО ТГК-2», входящие в Группу (по состоянию на 30 июня 2025 года):

- АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (доля в уставном капитале – 90,32%);
- ООО «Долговое агентство» (доля в уставном капитале – 100%);
- ООО «ТГК-2 Сервис» (доля в уставном капитале – 100%);
- ООО «ТГК-2 Эксплуатация» (доля в уставном капитале – 100%);
- ООО «ТГК-2 Энергоремонт» (доля в уставном капитале – 100%);
- ООО «ТГК-2 Энергосбыт» (доля в уставном капитале – 74%);
- ООО «Шарьинская ТЭЦ» (доля в уставном капитале – 100%);
- Организация, расположенная за рубежом (доля в уставном капитале – 100%).

Ассоциированные организации, полностью обесцененные (по состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года):

- ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49,00%),
- Ассоциированная организация, расположенная за рубежом.

Обыкновенные и привилегированные акции Общества торгуются на Московской Бирже с тикерами TGKB и TGKBP соответственно. 6 сентября 2024 года ПАО «СПБ Биржа» принято решение о включении по инициативе биржи с 9 сентября 2024 года обыкновенных и привилегированных акций ПАО «ТГК-2» в некотировальную часть списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

Очередным общим собранием участников ООО «ТГК-2 Энергосбыт» по итогам 2024 финансового года принято решение о распределении чистой прибыли и выплате дивидендов. В сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности отражены дивиденды объявленные и выплаченные в адрес второго участника: Субъект Российской Федерации - Архангельская область в лице Министерства имущественных отношений Архангельской обрасти (доля в уставном капитале ООО «ТГК-2 Энергосбыт» - 26%).

Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии в Северо-Западном и Центральном федеральных округах Российской Федерации.

Изменения в структуре Группы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, изменения в структуре Группы не происходили.

Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года основным акционером Общества является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество). Доля Российской Федерации в лице Росимущества составляет 83,4151% от уставного капитала Общества по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Группа совершает с организациями, связанными с государством, операции купли-продажи электроэнергии, приобретения товаров, работ и услуг, размещения вкладов и расчетно-кассовое обслуживание и т.д. Указанные операции с организациями, связанными с государством, составляют значительную часть операций Группы.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество организаций, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы (далее – ФАС) и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы», которое контролируется Российской Федерацией в лице Росимущества, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Сезонный характер деятельности

Уровень спроса на тепловую и электрическую энергию подвержен сезонным колебаниям и зависит от погодных условий. Наибольший объем выручки от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Реализация электрической энергии также подвержена сезонным колебаниям, но в меньшей степени, и наибольший объем выручки от реализации электрической энергии также приходится на период с октября по март.

Сезонный характер деятельности оказывает влияние на потребление топлива и иные затраты. Более того, расходы на ремонт и техническое обслуживание оборудования возрастают в период с апреля по сентябрь. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения доходов и расходов по текущей деятельности согласно учетной политике Группы.

2. Финансовое состояние Группы

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходят в ходе обычной деятельности.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа получила чистую прибыль в размере 2 920 287 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – чистый убыток в размере 11 839 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2025 года превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами составило 20 042 901 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 22 429 815 тыс. руб.). В составе прочих внеоборотных активов учитывается турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование (см. Примечание 7), которые Общество намерено реализовать, но которые ввиду имеющегося залога по кредитным обязательствам числятся в составе внеоборотных активов сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении и соответствующим образом влияют на величину превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами. Чистая сумма денежных потоков, полученных от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила

4 197 586 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – чистая сумма денежных потоков, полученных от операционной деятельности, составила 7 407 161 тыс. руб.). В течение 2025 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 29 882 675 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года размер краткосрочных обязательств составил 34 705 689 тыс. руб.). Руководство Группы ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности, а также привлечения внешнего финансирования в рамках утвержденных лимитов по возобновляемым кредитным линиям.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации № 610 от 22 июля 2024 года «Об управлении находящимися в федеральной собственности акциями публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» Правительству Российской Федерации со стороны ПАО «Центрэнергохолдинг» (доверительный управляющий акциями ПАО «ТГК-2», находящимися в федеральной собственности) был представлен на рассмотрение план финансового оздоровления Общества (далее- План).

Руководство ожидает, что Обществу, в случае согласования и утверждения Плана, удастся привлечь дополнительное финансирование на инвестиционные цели и расчеты с поставщиками природного газа, достичь соглашения о реструктуризации долгов с основными кредиторами, реализовать непрофильные активы.

Таким образом, приведенные выше факторы указывают, что, несмотря на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно, Руководство Группы предпринимает все необходимые действия, чтобы обеспечить способность Группы непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства.

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Основа подготовки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся на указанную дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Признаки обесценения активов

Руководство Группы проанализировало признаки обесценения, исходя из требований МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», основных средств, нематериальных активов и прочих активов по состоянию на 30 июня 2025 года, вследствие проведенного анализа признаков обесценения по состоянию на 30 июня 2025 года не выявлено.

Существенная информация об учетной политике

Существенная информация об учетной политике Группы, допущения и оценки в ее применении соответствуют положениям, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся на указанную дату.

Применение изменений к стандарту

Следующие изменения к действующему стандарту вступили в силу начиная с 1 января 2025 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения требуют от организаций определять, является ли валюта обмениваемой на другую валюту, определять обменный курс, если это не так, а также повысить качество раскрытия информации в своей финансовой отчетности.

Указанные изменения не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новый стандарт и изменения к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарт и изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевые инструменты, классифицированные организацией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты). Стандарт заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный новый стандарт и изменения к стандартам повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4. Связанные стороны

Закупки и продажи продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Организации, связанные с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций ПАО «ТГК-2» в размере 83,4151% (см. Примечание 1).

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года привлечены кредиты банков с государственным влиянием (см. Примечание 9).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении и в Примечаниях 8, 12.

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года остатки денежных средств и их эквивалентов размещены на счетах в банках с государственным влиянием.

Доля операций Группы с организациями, связанными с государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 18% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, около 18% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (см. Примечание 13).

Доля дебиторской задолженности организаций, связанных с государством, в общей дебиторской задолженности Группы составила около 50% и 45% по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 8).

Доля кредиторской задолженности организаций, связанных с государством, в общей кредиторской задолженности Группы составила около 6% и 6% по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 10).

В составе обязательств имеется реструктурированная задолженность (рассрочка погашения задолженности за поставленный газ до конца 2026 года). Долг погашается согласно графикам заключенных мировых соглашений. Реструктурированная задолженность в составе обязательств Группы представлена по амортизированной стоимости.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на ОРЭМ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет продавцам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и остатках по расчетам с конечными контрагентами-покупателями.

В качестве контрагентов по операциям с АО «ЦФР» также могут выступать связанные с государством организации.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР» и остатки по расчетам с АО «ЦФР»:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	**За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)**
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	6 152 100	4 338 981
Покупка электрической энергии и мощности	(1 683 799)	(1 751 452)

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Дебиторская задолженность	299 984	344 717
Кредиторская задолженность	109 031	198 191

Ассоциированные организации

Операции и остатки по расчетам с ассоциированными организациями представлены ниже.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Выручка	30 073	36 845
Операционные расходы	(134 120)	(150 979)

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Дебиторская задолженность	6 143	7 736
Кредиторская задолженность	35 377	50 658

Прочие связанные стороны

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Операционные расходы	(10 414 547)

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	604 817	1 223 019
Кредиторская задолженность	8 271 158	9 241 886

Ключевой управленческий персонал

К ключевому управленческому персоналу Группа относит членов Совета директоров, членов Правления, высших менеджеров, руководителей обособленных подразделений.
К высшим менеджерам Группа относит генерального директора, главного бухгалтера, главного инженера, заместителей генерального директора по направлениям деятельности, директоров по направлениям деятельности. К руководителям обособленных подразделений Группа относит технических директоров ТЭЦ, директоров тепловых сетей.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу:	**111 090**	**106 667**
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	109 418	106 667
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	1 672	–

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

5. Информация по сегментам

Операционный сегмент – это компонент организации, осуществляющий деятельность, от которой он может получать выручку и на которую относятся расходы, результаты операционной деятельности которого регулярно анализируются руководством организации, принимающим операционные решения, и в отношении которого имеется отдельная финансовая информация. Под руководством организации, принимающим операционные решения, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут принимать решения о распределении ресурсов сегменту и оценивать результаты его деятельности. Данные функции в Группе выполняет Правление Общества.

Группа действует в Российской Федерации. Основными потребителями электроэнергии Группы являются региональные сбытовые компании; теплоэнергии – промышленные предприятия, объекты социальной сферы, жилищные организации и население.

Правление Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по обособленным подразделениям регионов деятельности Группы, дочерним компаниям, наиболее существенные из которых определяются в качестве отчетных сегментов. Ниже представлен перечень отчетных сегментов Группы:

- обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Ярославской области (ЯО), в составе: Ярославская ТЭЦ-1, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3, Ярославские тепловые сети, Ляпинская котельная Ярославской ТЭЦ-2, Тенинская водогрейная котельная Ярославской ТЭЦ-1;
- обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Архангельской области (АО), в составе: Архангельская ТЭЦ, Северодвинская ТЭЦ-1, Северодвинская ТЭЦ-2, Архангельские городские тепловые сети, Северодвинские городские тепловые сети; Архангельские котельные;
- обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области (КО), в составе: Костромская ТЭЦ-1, Костромская ТЭЦ-2, районная котельная № 2, Костромские тепловые сети;
- Вологодская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (ВО);
- Новгородская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (НО);
- ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

Выручка и расходы, иные показатели деятельности Группы распределяются по отчетным сегментам по географическому принципу.

Для целей анализа руководством Группы показатели деятельности исполнительного аппарата ПАО «ТГК-2» не распределяются между отчетными сегментами по географическому принципу. Так

как доходы, расходы, денежные потоки данного сегмента относятся к Группе в целом, то для целей настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности они не выделяются в отдельный отчетный сегмент.

Правление Общества не распределяет показатели деятельности ООО «ТГК-2 Энергосбыт» между отчетными сегментами по географическому принципу, а выделяет в отдельный отчетный сегмент, так как ООО «ТГК-2 Энергосбыт» является единственной сбытовой компанией в составе Группы и существенным компонентом Группы в отношении выручки.

Показатели выручки и себестоимости за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, которые не были включены ни в один из сегментов, указаны в столбце «Прочие». В данную категорию кроме показателей деятельности исполнительного аппарата ПАО «ТГК-2» включены показатели АО «ТЭЦ «Белый Ручей», ООО «Шарьинская ТЭЦ», ООО «Долговое агентство», ООО «ТГК-2 Сервис», ООО «ТГК-2 Энергоремонт», ООО «ТГК-2 Эксплуатация». Агрегированная выручка организаций, включенных в столбец «Прочие», не превышает 10% выручки Группы.

Правление Общества оценивает результаты деятельности сегментов на основе финансовой информации. Маржинальная прибыль каждого операционного сегмента определяется как разница между выручкой от продажи и расходами на топливо, покупную электроэнергию, теплоэнергию и мощность, водоснабжение и транспортировку теплоэнергии затратами. Показатели сегмента, анализируемые Правлением Общества, подготовлены на основе учетных принципов, действующих на территории Российской Федерации (РСБУ).

Информация по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, представлена ниже:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого сегменты
Выручка:								
внешним покупателям	7 304 046	1 684 618	2 571 599	3 679 694	10 708 533	11 419 470	149 800	37 517 760
в т.ч. субсидии	*66 434*	-	-	-	*1 222 510*	*345 838*	-	*1 634 782*
межсегментная	182 658	-	26	250 296	1 799 974	152 510	559 544	2 945 008
Итого выручка	**7 486 704**	**1 684 618**	**2 571 625**	**3 929 990**	**12 508 507**	**11 571 980**	**709 344**	**40 462 768**
Топливо	(3 547 517)	(844 286)	(1 254 628)	(2 484 042)	(5 695 286)	–	(42 955)	(13 868 714)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(707 922)	(147 177)	(149 725)	(280 639)	(2 458 995)	(6 584 791)	(1 990)	(10 331 239)
Водоснабжение	(223 219)	(2 163)	(9 265)	(17 700)	(228 920)	(399)	(398)	(482 064)
Транспортировка теплоэнергии	(508 617)	(11 950)	(285 851)	–	(383 086)	–	–	(1 189 505)
Маржинальная прибыль	**2 499 429**	**679 042**	**872 156**	**1 147 609**	**3 742 220**	**4 986 790**	**664 002**	**14 591 248**

Выручка от внешних покупателей по сегментам в разрезе видов выручки представлена ниже:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ТГК-2 Энергосбыт	Прочие	Итого сегменты	Корректировки	Итого в СПКОСД*
Электроэнергия и мощность	2 399 507	905 097	830 462	2 073 842	3 037 926	11 070 514	95 576	20 412 924	(1 732 508)	18 680 416
Теплоэнергия	4 329 496	709 276	1 708 710	1 269 544	6 025 119	-	42 364	14 084 509	(424 003)	13 660 506
Субсидии	66 434	-	-	-	1 222 510	345 838	-	1 634 782	-	1 634 782
Прочая	508 609	70 245	32 427	336 308	422 978	3 118	11 860	1 385 545	(641 065)	744 480
Итого выручка	**7 304 046**	**1 684 618**	**2 571 599**	**3 679 694**	**10 708 533**	**11 419 470**	**149 800**	**37 517 760**	**(2 797 576)**	**34 720 184**

Приведение маржинальной прибыли к прибыли до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе представлено ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Маржинальная прибыль	**14 591 248**
Операционные расходы, за исключение расходов, учитываемых при определении маржинальной прибыли**	(11 126 413)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров	(177 699)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	116 981
Прочие операционные доходы	382 907
Прочие доходы	1 631 877
Прочие расходы	(3 838)
Финансовые доходы	257 359
Финансовые расходы	(1 758 685)
Прибыль до налогообложения	**3 913 737**

* сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе
** в том числе корректировки, связанные с различиями между РСБУ и МСФО

Информация по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, представлена ниже:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого сегменты
Выручка:								
внешним покупателям	7 001 284	1 482 032	2 631 318	3 301 990	8 041 051	9 982 135	139 466	32 579 276
в т.ч. субсидии	*106 227*	-	-	-	*784 272*	*275 058*	-	*1 165 557*
межсегментная	186 445	-	26	222 019	4 009 053	144 417	472 390	5 034 350
Итого выручка	**7 187 729**	**1 482 032**	**2 631 344**	**3 524 009**	**12 050 104**	**10 126 552**	**611 856**	**37 613 626**
Топливо	(3 558 444)	(801 770)	(1 317 328)	(2 338 382)	(5 491 879)	-	(42 500)	(13 550 303)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(550 305)	(120 391)	(123 661)	(229 161)	(1 538 099)	(6 085 031)	(1 601)	(8 648 249)
Водоснабжение	(225 116)	(1 797)	(9 625)	(16 460)	(212 799)	(326)	(376)	(466 499)
Транспортировка теплоэнергии	(525 464)	(12 671)	(259 983)	-	(319 722)	-	-	(1 117 840)
Маржинальная прибыль	**2 328 400**	**545 403**	**920 747**	**940 006**	**4 487 605**	**4 041 195**	**567 379**	**13 830 735**

Выручка от внешних покупателей по сегментам в разрезе видов выручки представлена ниже:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ТГК-2 Энергосбыт	Прочие	Итого сегменты	Корректировки	Итого в СПКОСД*
Электроэнергия и мощность	2 078 690	746 466	885 129	1 864 845	1 181 605	9 704 468	88 264	16 549 467	(1 165 464)	15 384 003
Теплоэнергия	4 429 624	668 360	1 728 083	1 204 277	5 784 085	-	40 077	13 854 506	(466 727)	13 387 779
Субсидии	106 227	-	-	-	784 272	275 058	-	1 165 557	-	1 165 557
Прочая	386 743	67 206	18 106	232 868	291 089	2 609	11 125	1 009 746	(314 380)	695 366
Итого выручка	**7 001 284**	**1 482 032**	**2 631 318**	**3 301 990**	**8 041 051**	**9 982 135**	**139 466**	**32 579 276**	**(1 946 571)**	**30 632 705**

Приведение маржинальной прибыли к прибыли до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе представлено ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Маржинальная прибыль	**13 830 735**
Операционные расходы, за исключение расходов, учитываемых при определении маржинальной прибыли**	(10 087 052)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров	(46 642)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	171 066
Прочие операционные доходы	302 572
Прочие доходы	67 577
Прочие расходы	(2 181 944)
Финансовые доходы	88 956
Финансовые расходы	(2 082 528)
Прибыль до налогообложения	**62 740**

* сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе
** в том числе корректировки, связанные с различиями между РСБУ и МСФО

6. Основные средства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в состав основных средств из незавершенного строительства введены объекты на сумму 784 463 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – 545 897 тыс. руб.), остаточная стоимость выбывших основных средств составила 5 829 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – 3 719 тыс. руб.), сумма поступления основных средств составила 1 124 225 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – 1 051 656 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2025 года договорные обязательства Группы по будущим операциям по приобретению основных средств составляют 60 827 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2024 года – 94 478 тыс. руб.)

7. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	**На 31 декабря 2024 г.**
Долгосрочная дебиторская задолженность	846 130	930 289
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(3 514)	(3 918)
Долгосрочные банковские векселя	32 906	–
Прочие	3 677	11 394
Итого финансовые активы	**879 199**	**937 765**
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование	1 050 972	1 050 972
Итого прочие внеоборотные активы	**1 930 171**	**1 988 737**

8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	**На 31 декабря 2024 г.**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 277 106	8 902 773
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2 198 228)	(2 323 958)
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	**4 078 878**	**6 578 815**
Прочая дебиторская задолженность	6 201 140	6 536 005
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 876 587)	(4 967 874)
Итого прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	**1 324 553**	**1 568 131**
Итого финансовая дебиторская задолженность	**5 403 431**	**8 146 946**
Предоплата и авансы, выданные поставщикам	180 846	196 992
Резерв на снижение стоимости	(83 444)	(86 467)
Итого предоплата и авансы, выданные поставщикам за вычетом резерва на снижение стоимости	**97 402**	**110 525**
НДС к возмещению	70 325	62 358
Авансовые платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	1 271	961
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**5 572 429**	**8 320 790**

Прочая дебиторская задолженность включает в том числе:

- дебиторскую задолженность АО «АрхоблЭнерго» в размере 34 653 тыс. руб. и 42 976 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. В 2024 году были заключены соглашения в отношении урегулирования срока оплаты задолженности: оплата должна производиться по установленным графикам с мая 2024 года по декабрь 2033 года. Соответственно, по состоянию на 30 июня 2025 года Группа учитывает дебиторскую задолженность по амортизированной стоимости, эффект от амортизации которой отражен в составе финансовых доходов;

- дебиторскую задолженность ОАО «Тверские коммунальные системы» (находится в стадии банкротства) в размере 3 665 352 тыс. руб. и 3 665 111 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно, по которой в полном объеме начислен резерв под ожидаемые кредитные убытки, и которая не включает мораторную задолженность.

9. Кредиты и займы

	Ставка по состоянию на 30 июня 2025 г., %	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Долгосрочные кредиты и займы	10%, ключевая ставка + 2,55%	2 438 387	2 968 249
Итого долгосрочные кредиты и займы		**2 438 387**	**2 968 249**
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	10%, ключевая ставка + 2,55%, ключевая ставка + 5%	7 829 862	7 800 000
Агентский факторинг	ключевая ставка + 5%,	3 000 000	3 000 000
Начисленные проценты по кредитам и займам		60 016	60 246
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		**10 889 878**	**10 860 246**
Итого кредиты и займы		**13 328 265**	**13 828 495**

10. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	13 112 319	13 836 078
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	741 721	1 492 216
Задолженность работникам	573 305	636 622
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности и начислений	**14 427 345**	**15 964 916**
Авансы полученные	900 000	851 059
Итого кредиторская задолженность и начисления	**15 327 345**	**16 815 975**

11. Прочие долгосрочные обязательства

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	604 816	1 223 018
Итого финансовые обязательства в составе прочих долгосрочных обязательств	**604 816**	**1 223 018**
Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям	349 705	342 947
Итого прочие долгосрочные обязательства	**954 521**	**1 565 965**

12. Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2024 г.
Налог на добавленную стоимость	238 127	731 608
Страховые взносы	291 241	319 644
Налог на имущество	84 250	82 064
Прочие	55 515	48 553
Итого обязательства по прочим налогам	**669 133**	**1 181 869**

13. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Электроэнергия и мощность	18 680 415	15 384 003
Теплоэнергия	13 660 506	13 387 779
Субсидии	1 634 782	1 165 557
Прочая	744 480	695 366
Итого выручка	**34 720 184**	**30 632 705**

14. Операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Топливо	13 868 713	13 549 056
Приобретение электроэнергии и мощности	4 371 102	1 684 458
Передача тепловой и электроэнергии	3 938 745	3 045 199
Оплата труда	3 780 657	3 362 636
Теплоэнергия для перепродажи	1 858 457	1 613 313
Амортизация внеоборотных активов	996 633	1 334 298
Сырье и материалы	614 925	563 376
Водоснабжение	482 064	466 500
Абонентская плата ОРЭМ	221 139	218 740
Налоги, кроме налога на прибыль	182 463	183 419
Охрана	165 935	133 285
Ремонт и техническое обслуживание	158 881	139 426
Прочие операционные расходы	615 635	595 316
Итого операционные расходы	**31 255 349**	**26 889 022**

15. Прочие операционные доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров	122 979	188 917
Прочие	259 928	113 655
Итого прочие операционные доходы	**382 907**	**302 572**

16. Прочие доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовой гарантии	1 605 186	–
Амортизация финансовой гарантии	–	23 726
Прочие	26 691	43 851
Итого прочие доходы	**1 631 877**	**67 577**

17. Прочие расходы

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Начисление оценочного обязательства по финансовой гарантии	21	–	2 178 272
Прочие		3 838	3 672
Итого прочие расходы		**3 838**	**2 181 944**

18. Финансовые расходы

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Проценты по долговым обязательствам		1 458 170	1 152 707
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам		135 412	159 036
Курсовые разницы		94 763	16 206
Чистые процентные расходы по обязательству по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		31 295	27 283
Процентные расходы по аренде		14 080	22 914
Эффект от дисконтирования от первоначального признания по справедливой стоимости дебиторской задолженности	7, 8	–	679 682
Прочие финансовые расходы		24 965	24 700
Итого финансовые расходы		**1 758 685**	**2 082 528**

19. Налог на прибыль

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(823 741)	407 256
Текущий налог на прибыль	(169 709)	(481 835)
Итого расход по налогу на прибыль	**(993 450)**	**(74 579)**

В июле 2024 года были внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые в том числе включают увеличение ставки налога на прибыль с 20% до 25% с 1 января 2025 года.

20. Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-2»

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. (неаудированные данные)
Прибыль/(убыток) за период, относящаяся акционерам ПАО «ТГК-2»	2 780 968	(106 993)
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении (млн штук)	1 474 905	1 474 905
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-2» (в российских рублях)	**0,00189**	**(0,00007)**

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21. Оценочные и условные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства

	Прим.	Финансовая гарантия	Судебные разбирательства	Прочие	Всего
На 1 января 2025 года		**3 270 223**	**2 154 002**	**303 285**	**5 727 510**
Восстановлено	16	(1 605 186)	(62 218)	–	(1 667 404)
Использовано		–	(834 941)	(273 826)	(1 108 767)
На 30 июня 2025 года		**1 665 037**	**1 256 843**	**29 459**	**2 951 339**

Гарантии и поручительства

12 июля 2017 года оформлена гарантия между ПАО «ТГК-2» и ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED). Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%). По состоянию на 30 июня 2025 года максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом размера доли владения ПАО «ТГК-2» составляет 88 522 тыс. долларов США (6 959 237 тыс. руб. по курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации, на 30 июня 2025 года).

В связи с тем, что срок погашения по договору займа наступил 11 июля 2024 года, стороны проводят переговоры по условиям погашения задолженности и урегулированию обязательств с целью обеспечения способности ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» непрерывно продолжать деятельность. Кроме того, в рамках представленного в Правительство Российской Федерации Плана доверительным управляющим акциями ПАО «ТГК-2», находящимися в федеральной собственности, заявлено мероприятие о возможном рефинансировании займа ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ». Указанный План находится на рассмотрении в Правительстве Российской Федерации.

Общая сумма обеспечиваемых обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2025 года составила 13 328 265 тыс. руб.

22. События после отчетного периода

В июле 2025 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации была уменьшена до 18% годовых.