

ПАО «ТГК-2»

**Обобщенная сокращенная промежуточная
консолидированная финансовая отчетность
(не прошедшая аудит)**

30 июня 2026 г.



Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	3
Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	7
Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменении капитала	9

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1. Принципы составления обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	10
2. Группа и ее деятельность	10
3. Финансовое состояние Группы	11
4. Основные подходы к составлению финансовой отчетности	12
5. Связанные стороны	14
6. Основные средства	17
7. Прочие внеоборотные активы	17
8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	17
9. Денежные средства и их эквиваленты	18
10. Кредиты	18
11. Кредиторская задолженность и начисления	18
12. Обязательства по прочим налогам	19
13. Выручка	19
14. Операционные расходы	19
15. Прочие операционные доходы	20
16. Прочие доходы	20
17. Прочие расходы	20
18. Финансовые расходы, финансовые доходы	20
19. Налог на прибыль	21
20. Оценочные и условные обязательства	21
21. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	22
22. События после отчетного периода	22

Заключение по результатам обзорной проверки обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам

публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее – ПАО «ТГК-2») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из обобщенного сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года и связанных с ним обобщенных 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 обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее – обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 1 «Принципы составления обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности» к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной обобщенной 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 направление запросов, в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 1 «Принципы составления обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности» к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Важные обстоятельства

Мы обращаем ваше внимание на Примечание 1 «Принципы составления обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности» к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, согласно которому целью подготовки обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности являлось представление консолидированного финансового положения, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иных целей. Мы не модифицируем свой вывод в связи с данным обстоятельством.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», в отношении которой мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для акционеров ПАО «ТГК-2», датированное 27 августа 2026 года.

Данное заключение также включает раздел «Важные обстоятельства», в котором обращается внимание на Примечание 2 «Финансовое состояние Группы» к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что краткосрочные обязательства Группы превысили оборотные активы на 23 022 884 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2026 года. Этот вопрос рассмотрен в Примечании 3 «Финансовое состояние Группы» к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которого составлено заключение, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 64/26 от 3 июня 2026 года

Ксения Сергеевна Ширикова, FCGA
(ОПНЗ 21606042426)



Дата заключения
27 августа 2026 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ПАО «ТГК-2»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 19 апреля 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1057601091151.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44, стр. 2.

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»

Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

на 30 июня 2026 года

(в тысячах российских рублей)

		На 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Прим.			
Активы			
Внеоборотные активы			
	6	46 922 675	47 392 579
Основные средства		151 583	170 258
Активы в форме права пользования		252 864	281 374
Нематериальные активы		279 915	334 988
Отложенные налоговые активы	7	942 975	737 295
Прочие внеоборотные активы			
Итого внеоборотные активы		48 550 012	48 916 494
Оборотные активы			
Запасы		2 694 544	2 576 425
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	6 685 883	9 121 794
Предоплата по налогу на прибыль		487 209	168 500
Денежные средства и их эквиваленты	9	3 738 103	5 661 703
Прочие оборотные активы		514 726	18 994
Итого оборотные активы		14 120 465	17 547 416
Активы, предназначенные для продажи	16	1 119	1 050 972
Итого активы		62 671 596	67 514 882
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		14 749 054	14 749 054
Эмиссионный доход		5 294 985	5 294 985
Накопленный убыток		(16 834 925)	(20 383 234)
Прочие элементы капитала		20 196 160	20 968 070
Итого капитал		23 405 274	20 628 875
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		1 494 610	1 165 615
Долгосрочные обязательства по аренде		130 055	138 571
Оценочные обязательства		498 308	526 668
Прочие долгосрочные обязательства		—	743 773
Итого долгосрочные обязательства		2 122 973	2 574 627
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и текущая часть долгосрочных кредитов	10	11 901 146	13 033 205
Кредиторская задолженность и начисления	11	19 947 934	25 299 989
Краткосрочные обязательства по аренде		49 763	61 910
Обязательство по налогу на прибыль		6 181	75 758
Оценочные обязательства	20	4 159 120	4 670 634
Обязательства по прочим налогам	12	1 079 205	1 169 884
Итого краткосрочные обязательства		37 143 349	44 311 380
Итого обязательства		39 266 322	46 886 007
Итого капитал и обязательства		62 671 596	67 514 882

Исполняющий обязанности
генерального директора

27 августа 2026 г.



Ю.В. Иванова

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

ПАО «ТГК-2»

Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
	Прим		
Выручка	13	45 915 221	34 720 184
Операционные расходы	14	(42 333 496)	(31 255 349)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров		(46 039)	(177 699)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		47 213	116 981
Прочие операционные доходы	15	465 601	382 907
Операционная прибыль		4 048 500	3 787 024
Прочие доходы	16	941 593	26 691
Прочие расходы	17	(37 539)	(339 957)
Финансовые доходы	18	307 336	2 198 664
Финансовые расходы	18	(1 285 528)	(1 758 685)
Прибыль до налогообложения		3 974 362	3 913 737
Расход по налогу на прибыль	19	(734 958)	(993 450)
Прибыль за период		3 239 404	2 920 287
Прочий совокупный расход			
Итого прочий совокупный расход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов)		(337 495)	—
Итого прочий совокупный доход/(расход), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов)		34 378	(14 827)
Итого прочий совокупный расход за период		(303 117)	(14 827)
Итого совокупный доход за период		2 936 287	2 905 460

Исполняющий обязанности
генерального директора

27 августа 2026 г.



Ю.В. Иванова

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

ПАО «ТГК-2»

Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в тысячах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		3 974 362	3 913 737
Финансовые доходы	18	(307 336)	(2 198 664)
Финансовые расходы	18	1 285 528	1 758 685
Амортизация внеоборотных активов	14	1 468 327	996 633
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(47 213)	(116 981)
Изменение оценочных обязательств	20	43 236	(62 218)
Прочие расходы	17	37 539	339 957
Прочие доходы	16	(941 593)	(26 691)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		5 512 850	4 604 458
Изменение дебиторской задолженности и авансов выданных		1 801 233	2 726 536
Изменение запасов		(131 675)	(509 682)
Изменение кредиторской задолженности и начислений		(3 182 347)	(1 441 339)
Изменение обязательств по налогам, кроме налога на прибыль		(90 679)	(512 736)
Налог на прибыль уплаченный		(763 803)	(669 651)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		3 145 579	4 197 586
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		2 049 745	—
Проценты уплаченные по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов		(19 493)	—
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 668 731)	(1 243 427)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		361 521	(1 243 427)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов		6 104 919	7 269 455
Погашение кредитов		(10 229 355)	(9 298 455)
Проценты уплаченные		(1 134 503)	(1 461 880)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(159 888)	(161 997)
Платежи по обязательствам по аренде		(11 873)	(16 344)
Чистые денежные потоки, использованный в финансовой деятельности		(5 430 700)	(3 669 221)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 923 600)	(715 062)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		5 661 703	1 667 616
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		3 738 103	952 554

Исполняющий обязанности
генерального директора

27 августа 2026 г.



Ю.В. Иванова

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

ПАО «ТГК-2»

Обобщенный сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменении капитала

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленный убыток	Прочие элементы капитала	Итого капитал
На 31 декабря 2024 г.	14 749 054	5 294 985	(24 483 498)	12 773 292	8 333 833
Прибыль за период	—	—	2 780 968	139 319	2 920 287
Прочий совокупный расход	—	—	—	(14 827)	(14 827)
Итого совокупный (расход)/доход за период	—	—	2 780 968	124 492	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)	12 424 477	11 077 296
На 31 декабря 2025 г.	14 749 054	5 294 985	(20 383 234)	20 968 070	20 628 875
Прибыль за период	—	—	3 174 313	65 091	3 239 404
Прочий совокупный доход/(расход)	—	—	—	(303 117)	(303 117)
Итого совокупный доход/(расход) за период	—	—	3 174 313	(238 026)	2 936 287
Списание резерва по дооценке основных средств в накопленный убыток	—	—	373 996	(373 996)	—
Дивиденды объявленные*	—	—	—	(159 888)	(159 888)
На 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	14 749 054	5 294 985	(16 834 925)	20 196 160	23 405 274

Исполняющий обязанности
генерального директора

27 августа 2026 г.



Ю.В. Иванова

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

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (в тысячах российских рублей)

1. Принципы составления обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Настоящая обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность составлена руководством Группы ТГК-2 на основе сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составленной руководством Группы ТГК-2 в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», путем исключения из нее сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», так как обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Решение о подготовке сокращенной промежуточной обобщенной консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации, не подлежащей раскрытию, приняты руководством Группы на основании права, предоставленного актом федерального органа государственной власти Российской Федерации, выпущенного в отношении ПАО «ТГК-2» и содержащего перечень сведений, возможных для изъятия в составе и объеме, не превышающем состав и объем информации, включенной в приложение к постановлению Правительства Российской Федерации от 4 июля 2023 года № 1102 «Об особенностях раскрытия и предоставления информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», и с учетом действия Постановления Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 года № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности».

Настоящая обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2026 года, проанализированы по 27 августа 2026 года включительно, т.е. до даты выпуска настоящей обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

2. 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 ПАО «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.

Обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности ПАО «ТГК-2» и его дочерних организаций (далее – «Группа»).

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в тысячах российских рублей)

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 некотируемую часть списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 2026 года и 31 декабря 2025 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.

3. 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 2026 года, Группа получила чистую прибыль в размере 3 239 404 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – чистую прибыль в размере 2 920 287 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами составило 23 022 884 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 26 763 964 тыс. руб.). Чистая сумма денежных потоков, полученных от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года,

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в тысячах российских рублей)

составила 3 145 579 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – чистая сумма денежных потоков, полученных от операционной деятельности, составила 4 197 586 тыс. руб.). В течение 12 месяцев после отчетной даты наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 37 143 349 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года размер краткосрочных обязательств составил 44 311 380 тыс. руб.). Руководство Группы ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности, а также за счет урегулирования обязательств с основными кредиторами (отсрочка платежей, реструктуризация задолженности, иное).

В апреле 2025 года в Правительство Российской Федерации 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» представлен План финансового оздоровления ПАО «ТГК-2» (далее – План). Проведены согласительные совещания на уровне Правительства Российской Федерации с участием заинтересованных министерств и ведомств.

По состоянию на дату выпуска данной обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности План не утвержден, продолжается взаимодействие Минэнерго России, Минфина России, Росимущества, ПАО «ТГК-2» и Правительства Российской Федерации по возможным мероприятиям поддержки Общества.

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 намеревается предпринять все необходимые действия, чтобы обеспечить способность Группы непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства.

4. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Основа подготовки обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Настоящая обобщенная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями стандарта МСФО (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 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО (далее – МСФО).

Признаки обесценения активов

Руководство Группы проанализировало признаки обесценения внеоборотных активов по состоянию на 30 июня 2026 года, исходя из требований стандарта МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», вследствие проведенного анализа признаков обесценения по состоянию на 30 июня 2026 года не выявлено.

Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в применении учетной политики

Существенная информация об учетной политике Группы, допущения и оценки в ее применении соответствуют положениям, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату.

Применение изменений к стандарту

ПАО «ТГК-2»

**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
(в тысячах российских рублей)**

Следующие изменения к действующему стандарту вступили в силу начиная с 1 января 2026 года:

- ▶ изменения к стандарту МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и стандарту МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных с использованием электронной платежной системы, а также содержат требования к раскрытию информации об инвестициях в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и финансовых инструментах с условными характеристиками.

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

Стандарт и изменения к существующему стандарту, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новый стандарт и изменения к существующему стандарту вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующий стандарт и изменения к стандарту:

- ▶ стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты) заменяет стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.
- ▶ изменения к стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в июне 2026 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие организации имеют право выбрать вариант оценки инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости, определенный в стандарте МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный новый стандарт и изменения к существующему стандарту повлияют на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Изменение сравнительной информации

Отдельные показатели обобщенного сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, были представлены иначе в связи с изменением презентации расходов. По мнению руководства Группы, презентация расходов, представленная в данной обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, дает пользователям отчетности лучшее понимание финансовых результатов Группы.

В связи с существенностью сумм Группа приняла решение об изменении сравнительных данных в обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, путем пересчета соответствующих сравнительных показателей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.

Результаты пересчета представлены в таблицах ниже.

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

ПАО «ТГК-2»**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)****(в тысячах российских рублей)**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., до пересчета	Корректировка	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., после пересчета
Прочие доходы	1 631 877	(1 605 186)	26 691
Прочие расходы	(3 838)	(336 119)	(339 957)
Финансовые доходы	257 359	1 941 305	2 198 664
Прибыль до налогообложения	3 913 737	–	3 913 737

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., до пересчета	Корректировка	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., после пересчета
Операционная деятельность			
Финансовые доходы	(257 359)	(1 941 305)	(2 198 664)
Прочие расходы	3 838	336 119	339 957
Прочие доходы	(1 631 877)	1 605 186	(26 691)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	4 604 458	–	4 604 458

5. 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 2026 года и 31 декабря 2025 года привлечены кредиты банков с государственным влиянием (см. Примечание 10).

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 2026 года и 31 декабря 2025 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 16% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, около 18% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (см. Примечание 14).

Доля операций Группы с организациями, связанными с государством, в расходах по топливу составила около 60% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, около 75% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.

ПАО «ТГК-2»**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)****(в тысячах российских рублей)**

Доля дебиторской задолженности организаций, связанных с государством, в общей дебиторской задолженности Группы составила около 53% и 37% по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 8).

Доля кредиторской задолженности организаций, связанных с государством, в общей кредиторской задолженности Группы составила около 10% и 7% по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 11).

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 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	8 723 925	6 152 100
Покупка электрической энергии и мощности	(3 679 020)	(1 683 799)
	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Дебиторская задолженность	361 141	554 117
Кредиторская задолженность	234 402	435 418

ПАО «ТГК-2»**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)****(в тысячах российских рублей)****Ассоциированные организации**

Операции и остатки по расчетам с ассоциированными организациями представлены ниже.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Выручка	46 647	30 073
Операционные расходы	(155 326)	(134 120)

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Дебиторская задолженность	9 541	6 402
Кредиторская задолженность	23 872	42 741

Прочие связанные стороны

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Операционные расходы	(1 262 103)	(10 414 547)

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Кредиторская задолженность	12 313 247	—

Ключевой управленческий персонал

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу:	132 257	111 090
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	132 257	109 418
- 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.

ПАО «ТГК-2»**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)****(в тысячах российских рублей)****6. Основные средства**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в состав основных средств из незавершенного строительства введены объекты на сумму 1 595 028 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 784 463 тыс. руб.), остаточная стоимость выбывших основных средств составила 189 657 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 5 829 тыс. руб.), сумма поступления основных средств составила 1 710 258 тыс. руб. (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года – 1 124 225 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2026 года договорные обязательства Группы по будущим операциям по приобретению основных средств составляют 52 813 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2025 года – 193 278 тыс. руб.)

7. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	620 087	659 754
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(19 402)	(31 201)
Долгосрочные банковские векселя	338 671	105 161
Прочие	3 619	3 581
Итого прочие внеоборотные активы	942 975	737 295

8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 602 937	10 227 025
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 973 005)	(2 486 917)
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	4 629 932	7 740 108
Прочая дебиторская задолженность	3 826 410	3 140 824
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2 104 328)	(1 985 394)
Итого прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	1 722 082	1 155 430
Итого финансовая дебиторская задолженность	6 352 014	8 895 538
Предоплата и авансы, выданные поставщикам	403 141	195 982
Резерв на снижение стоимости	(196 159)	(83 002)
Итого предоплата и авансы, выданные поставщикам за вычетом резерва на снижение стоимости	206 982	112 980
НДС к возмещению	124 581	110 177
Авансовые платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	2 306	3 099
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	6 685 883	9 121 794

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в тысячах российских рублей)

9. Денежные средства и их эквиваленты

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	3 575 442	5 495 558
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	146 767	141 148
Прочие	15 894	24 997
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 738 103	5 661 703

10. Кредиты

	Ставка по состоянию на 30 июня 2026 г., %	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Краткосрочные кредиты и текущая часть долгосрочных кредитов	10%, ключевая ставка + 2,55%, ключевая ставка + 4%	8 855 714	9 980 149
Агентский факторинг	ключевая ставка + 4%,	3 000 000	3 000 000
Начисленные проценты по кредитам		45 432	53 056
Итого краткосрочные кредиты и текущая часть долгосрочных кредитов		11 901 146	13 033 205
Итого кредиты		11 901 146	13 033 205

По состоянию на 30 июня 2026 года и по состоянию на 31 декабря 2025 года Группа не исполнила условия одного из финансовых ковенантов, установленных кредитными договорами. Кредитное учреждение, принимая во внимание указанное нарушение, не намерено предъявлять требования к досрочному истребованию задолженности по кредитным договорам. При этом согласно п. 74 стандарта МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» Группа классифицирует остаток долгосрочной части кредита в сумме 1 728 882 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2026 года (по состоянию на 31 декабря 2025 года – 2 508 524 тыс. руб.) в составе краткосрочных обязательств.

11. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	17 781 012	21 358 298
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	487 331	2 193 016
Задолженность работникам	665 472	783 061
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности и начислений	18 933 815	24 334 375
Авансы полученные	1 014 118	965 614
Итого кредиторская задолженность и начисления	19 947 934	25 299 989

ПАО «ТГК-2»**Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)****(в тысячах российских рублей)****12. Обязательства по прочим налогам**

	На 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2025 г.
Налог на добавленную стоимость	564 336	658 525
Страховые взносы	384 048	373 272
Налог на имущество	72 961	80 663
Прочие	57 860	57 424
Итого обязательства по прочим налогам	1 079 205	1 169 884

13. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Электроэнергия и мощность	25 898 311	18 680 415
Теплоэнергия	17 165 001	13 660 506
Субсидии	1 512 850	1 634 782
Прочая	1 339 059	744 481
Итого выручка	45 915 221	34 720 184

14. Операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Топливо	20 711 087	13 868 713
Передача тепловой и электроэнергии	5 627 623	3 938 745
Приобретение электроэнергии и мощности	4 862 196	4 371 102
Оплата труда	4 185 676	3 780 657
Теплоэнергия для перепродажи	1 920 742	1 858 457
Амортизация внеоборотных активов	1 468 327	996 633
Сырье и материалы	728 985	614 925
Водоснабжение	571 046	482 064
Ремонт и техническое обслуживание	422 485	158 881
Охрана	298 410	165 935
Абонентская плата ОРЭМ	247 027	221 139
Налоги, кроме налога на прибыль	160 899	182 463
Прочие операционные расходы	1 128 993	615 635
Итого операционные расходы	42 333 496	31 255 349

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в тысячах российских рублей)

15. Прочие операционные доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Штрафы и неустойки за нарушение условий договоров	111 060	122 979
Прочие	354 541	259 928
Итого прочие операционные доходы	465 601	382 907

16. Прочие доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Реализация оборудования газовой турбины ГТЭ-160	891 417	—
Прочие	50 176	26 691
Итого прочие доходы	941 593	26 691

17. Прочие расходы

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Начисление оценочного обязательства по финансовой гарантии	20	—	336 119
Прочие		37 539	3 838
Итого прочие расходы		37 539	339 957

18. Финансовые расходы, финансовые доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Проценты по долговым обязательствам	1 124 366	1 458 170
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	54 942	135 412
Процентные расходы по аренде	14 562	14 080
Чистые процентные расходы по обязательству по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	—	31 295
Курсовые разницы	19 520	94 763
Прочие финансовые расходы	72 139	24 965
Итого финансовые расходы	1 285 528	1 758 685

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
(в тысячах российских рублей)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Чистые процентные доходы по обязательству по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	26 191	–
Курсовые разницы	–	1 941 305
Прочие	281 145	257 359
Итого финансовые доходы	307 336	2 198 664

19. Налог на прибыль

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудирован- ные данные)
Текущий налог на прибыль	(362 349)	(169 709)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(372 609)	(823 741)
Итого расход по налогу на прибыль	(734 958)	(993 450)

20. Оценочные и условные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства

	Финансовая гарантия	Судебные разбирательства	Прочие	Всего
На 1 января 2026 года	540 680	3 552 582	577 372	4 670 634
Начислено/(восстановлено)	–	43 236	(649)	42 587
Использовано	–	(85 133)	(468 968)	(554 101)
На 30 июня 2026 года	540 680	3 510 685	107 755	4 159 120

	Финансовая гарантия	Судебные разбирательства	Прочие	Всего
На 1 января 2025 года	3 270 223	2 154 002	303 285	5 727 510
Восстановлено	(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 КАМПЭНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED). Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПЭНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%).

ПАО «ТГК-2»

Примечания к обобщенной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (в тысячах российских рублей)

По состоянию на 30 июня 2026 года максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом размера доли владения ПАО «ТГК-2» составляет 68 579 тыс. долларов США (5 332 252 тыс. руб. по курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации, на 30 июня 2026 года). По состоянию на 31 декабря 2025 года максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом размера доли владения ПАО «ТГК-2» составляет 81 005 тыс. долларов США (6 336 759 тыс. руб. по курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации, на 31 декабря 2025 года).

Срок погашения по договору займа наступил 11 июля 2024 года, в этой связи в целях урегулирования неисполненных в срок обязательств стороны, в настоящее время проводят переговоры в отношении условий погашения задолженности с целью обеспечения способности ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» непрерывно продолжать деятельность. Вероятность признания и исполнения обязательств по гарантии со стороны ПАО «ТГК-2» на данный момент оценивается как низкая.

Общая сумма обеспечиваемых обязательств по кредитам и займам Группы по состоянию на 30 июня 2026 года составила 11 901 146 тыс. руб.

21. Справедливая стоимость финансовых инструментов

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость данных активов и обязательств относится к Уровню 3.

Иерархия справедливой стоимости

Ниже приведен анализ финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости.

Различные уровни были определены следующим образом:

- ▶ Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- ▶ Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- ▶ Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных. справедливая стоимость некотируемых инструментов: кредитов, обязательств по договорам аренды, прочих долгосрочных обязательств – определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных кредитов с фиксированной ставкой, краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженностей, прочих краткосрочных финансовых активов и обязательств, представленных в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительности сроков погашения данных финансовых инструментов.

22. События после отчетного периода

В июле 2026 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации была уменьшена до 14% годовых.