

**Группа «ТГК-14»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная  
финансовая отчетность  
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года  
(неаудированная),**

**и Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке  
сокращенной консолидированной промежуточной  
финансовой отчетности**

**СОДЕРЖАНИЕ**

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности .....	3
Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (неаудированная)	
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный) .....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный) .....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный) .....	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный) .....	8
<b>Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной)</b>	
1 Группа и ее деятельность .....	9
2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность .....	10
3 Основные принципы составления сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности .....	10
4 Краткое описание существенных принципов учетной политики .....	11
5 Остатки по операциям и операции со связанными сторонами .....	11
6 Основные средства .....	13
7 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде .....	15
8 Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости .....	16
9 Запасы .....	16
10 Дебиторская задолженность .....	16
11 Денежные средства и их эквиваленты .....	17
12 Капитал .....	18
13 Кредиты и займы .....	18
14 Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	19
15 Выручка от операционной деятельности .....	19
16 Прочие операционные доходы .....	19
17 Прочие операционные расходы .....	19
18 Прибыль на акцию .....	20
19 Условные и договорные обязательства и операционные риски .....	20
20 Информация по сегментам .....	22
21 События после отчетной даты .....	25

# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества  
«Территориальная генерирующая компания №14»**

## Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» и его дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2025 года, сокращенного консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основании 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2025 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Козленко Леонид Владимирович

АО «Кэпт»

Москва, Россия

29 августа 2025 года

**ГРУППА «ТГК-14»**

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении на 30 июня 2025 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	15 036 507	13 077 278
Нематериальные активы		640 758	659 493
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		21 343	23 229
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	5, 8	3 217 120	2 287 454
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>18 915 728</b>	<b>16 047 454</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	9	1 847 625	1 499 541
Актив по договору		76 706	64 549
Дебиторская задолженность	10	2 599 218	2 309 997
Денежные средства и их эквиваленты	11	11 118 466	2 702 460
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	8	300 000	1 061 261
Налог на прибыль		135 953	-
Прочие оборотные активы		51 787	80 653
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>16 129 755</b>	<b>7 718 461</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>35 045 483</b>	<b>23 765 915</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	1 357 946	1 357 946
Эмиссионный доход		3 731 271	3 731 271
Прочие резервы		170 747	172 161
Нераспределенная прибыль		1 309 082	1 841 462
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам группы</b>		<b>6 569 046</b>	<b>7 102 840</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	13	14 243 899	7 417 377
Обязательства по пенсионным и прочим долгосрочным выплатам сотрудникам		355 193	309 863
Отложенные налоговые обязательства		1 509 586	1 318 513
Долгосрочные резервы по обязательствам		89 215	82 019
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>16 197 893</b>	<b>9 127 772</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	13	8 034 042	2 207 926
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	3 848 878	4 678 404
Задолженность по уплате налогов		324 835	621 724
Текущие резервы по обязательствам		70 789	27 249
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>12 278 544</b>	<b>7 535 303</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>28 476 437</b>	<b>16 663 075</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>35 045 483</b>	<b>23 765 915</b>

Утверждено и подписано: 29 августа 2025 года

Генеральный директор АО «ДУК», исполняющий функции  
единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-14»

Главный бухгалтер ПАО «ТГК-14»

  
Е.С. Николаев

  
Н.Е. Ходакова

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**ГРУППА «ТГК-14»****Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Выручка от операционной деятельности	15	10 894 677	9 503 584
Прочие операционные доходы	16	956 704	388 740
Расходы на топливо		(4 669 561)	(3 818 888)
Расходы на персонал		(2 820 802)	(2 643 773)
Покупная электроэнергия и мощность		(1 063 989)	(813 004)
Амортизация основных средств	6	(638 845)	(489 689)
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки		(53 516)	(2 033)
Прочие операционные расходы	17	(1 685 517)	(1 246 996)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>919 151</b>	<b>877 941</b>
Финансовые доходы		935 416	477 034
Финансовые расходы		(1 305 937)	(536 819)
Доходы от выбытия дочерней компании		-	1 418
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>548 630</b>	<b>819 574</b>
Расход по налогу на прибыль		(145 871)	(178 928)
<b>Прибыль за период, причитающаяся акционерам Группы</b>		<b>402 759</b>	<b>640 646</b>
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход</b>			
<i>Статьи, которые впоследствии будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(1 886)	(1 841)
Налог на прибыль по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупных доход		472	368
<b>Итого прочий совокупный убыток за период, причитающийся акционерам Группы</b>		<b>(1 414)</b>	<b>(1 473)</b>
<b>Общий совокупный доход за период, причитающийся акционерам Группы</b>		<b>401 345</b>	<b>639 173</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы – базовая и разводненная, рублей	18	0,00030	0,00047

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Баланс на 1 января 2024 года</b>	<b>1 357 946</b>	<b>3 731 271</b>	<b>119 586</b>	<b>2 373 552</b>	<b>7 582 355</b>
Прибыль за период	-	-	-	640 646	640 646
Прочий совокупный убыток с учетом налога на прибыль, в том числе:	-	-	(1 473)	-	(1 473)
<i>Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход</i>	-	-	(1 841)	-	(1 841)
<i>Налоговый эффект от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход</i>	-	-	368	-	368
<b>Общий совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 473)</b>	<b>640 646</b>	<b>639 173</b>
<i>Операции с собственниками Компании</i>					
Дивиденды	-	-	-	(1 750 000)	(1 750 000)
Восстановление резерва	-	-	-	(4 694)	(4 694)
<b>Баланс на 30 июня 2024 года</b>	<b>1 357 946</b>	<b>3 731 271</b>	<b>118 113</b>	<b>1 259 504</b>	<b>6 466 834</b>
<b>Баланс на 1 января 2025 года</b>	<b>1 357 946</b>	<b>3 731 271</b>	<b>172 161</b>	<b>1 841 462</b>	<b>7 102 840</b>
Прибыль за период	-	-	-	402 759	402 759
Прочий совокупный убыток с учетом налога на прибыль, в том числе:	-	-	(1 414)	-	(1 414)
<i>Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход</i>	-	-	(1 886)	-	(1 886)
<i>Налоговый эффект от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход</i>	-	-	472	-	472
<b>Общий совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 414)</b>	<b>402 759</b>	<b>401 345</b>
<i>Операции с собственниками Компании</i>					
Дивиденды	-	-	-	(935 139)	(935 139)
<b>Баланс на 30 июня 2025 года</b>	<b>1 357 946</b>	<b>3 731 271</b>	<b>170 747</b>	<b>1 309 082</b>	<b>6 569 046</b>

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>548 630</b>	<b>819 574</b>
<i>С поправкой на:</i>			
Амортизацию основных средств	6	638 845	489 689
Амортизацию нематериальных активов		34 313	30 450
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки	10	53 516	2 033
Резерв под обесценение объектов незавершенного строительства	6	(7 387)	(40 408)
Доходы от оприходования товарно-материальных ценностей	16	(25 519)	(40 629)
Изменение пенсионных обязательств		34 020	4 651
Прибыль от выбытия основных средств и реализации запасов	16	(25 236)	(5 452)
Финансовые расходы		1 305 937	536 819
Финансовые доходы		(935 416)	(477 034)
Изменение текущих резервов по обязательствам		(9 454)	(8 753)
Изменение резерва по рекультивации земель		(441)	(1 671)
Начисление резерва по судебным делам		52 994	-
Прочие изменения		(2 991)	(9 274)
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>1 661 811</b>	<b>1 299 995</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(298 528)	(7 982)
Изменение предоплаты по налогам и прочим активам		-	(83 018)
Изменение запасов		(415 930)	54 560
Изменение прочих оборотных активов		28 866	416
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности и прочих краткосрочных обязательств		292 353	516 523
Изменение кредиторской задолженности по налогам		(206 970)	(100 047)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>1 061 602</b>	<b>1 680 447</b>
Налог на прибыль уплаченный		(180 193)	(422 949)
Проценты уплаченные (за вычетом капитализированных)		(1 103 734)	(500 292)
<b>Чистая сумма денежных средств (использованных в) / от операционной деятельности</b>		<b>(222 325)</b>	<b>757 206</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(2 770 992)	(680 525)
Приобретение нематериальных активов		(15 579)	(29 218)
Возврат займов выданных		300 000	1 460 539
Возврат прочих финансовых активов		500 000	-
Приобретение прочих финансовых активов		(988 800)	(1 800 000)
Проценты полученные		894 454	477 205
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 080 917)</b>	<b>(571 999)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступление кредитов и займов		3 996 221	728 139
Погашение кредитов и займов		(3 657 453)	(2 299 219)
Погашение обязательств по аренде		(36 455)	(13 761)
Выпуск облигаций		11 350 000	-
Выплата дивидендов		(933 065)	(1 750 000)
<b>Чистая сумма денежных средств, полученных от / (использованных в) финансовой деятельности</b>		<b>10 719 248</b>	<b>(3 334 841)</b>
<b>Изменение денежных средств и их эквивалентов за период</b>		<b>8 416 006</b>	<b>(3 149 634)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>2 702 460</b>	<b>4 961 802</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	11	<b>11 118 466</b>	<b>1 812 168</b>

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

## **ГРУППА «ТГК-14»**

### **Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## **1 Группа и ее деятельность**

### **Организационная структура и деятельность**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, для Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» (далее – «ПАО «ТГК-14» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является публичным акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основными видами деятельности Компании являются следующие направления:

- производство и реализация электроэнергии на оптовом рынке;
- производство, транспортировка и реализация тепловой энергии потребителям, подключенным к тепловым сетям.

В состав Группы входят 7 тепловых электростанций с общей установленной электрической и тепловой мощностью 649,57 МВт и 3 986,06 Гкал/час, соответственно.

Акции и облигации Компании обращаются на Московской бирже, код ценных бумаг - TGKN, коды облигаций (ISIN) – RU000A1066J2, RU000A106MW0, RU000A10AEF9, RU000A10AEE2, RU000A10AS02, RU000A10ARZ9, RU000A10BPF3.

Компания зарегистрирована по адресу: 672000, Российская Федерация, Забайкальский край, г. Чита, ул. Профсоюзная, 23.

### **Формирование Группы**

Компания создана в рамках реализации реформы электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 176 от 3 сентября 2004 года). Распоряжением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (№ 147р от 3 декабря 2004 года) Компания была зарегистрирована 7 декабря 2004 года в едином государственном реестре под регистрационным номером 1047550031242.

Компания начала свою операционную деятельность 1 февраля 2005 года, арендуя основные средства у ОАО «Читаэнерго» и ОАО «Бурятэнерго», а с 29 декабря 2005 года, после проведения реорганизации данных компаний, у их правопреемников – ОАО «Бурятгенерация» и ОАО «Читинская генерирующая компания». Формирование Компании завершилось 29 сентября 2006 года в результате реорганизации ОАО «Бурятгенерация» и ОАО «Читинская генерирующая компания» и их последующего присоединения к ПАО «ТГК-14». По итогам реорганизации Компания стала владельцем 100% акций в ОАО «Спецавтохозяйство» – дочерней компании ОАО «Читинская генерирующая компания», оказывающей транспортные услуги по перевозке грузов и угля.

В марте 2011 года ПАО «ТГК-14» выступило единственным учредителем ООО «Улан-Удэнский энергетический комплекс» (в мае 2012 года переименовано в ООО «Единый информационно-расчетный центр») для осуществления функции приема и обработки платежей у населения в Республике Бурятия.

По состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года в состав Группы входит: ПАО «ТГК-14» и дочерняя компания ООО «Единый информационно-расчетный центр».

По состоянию на 30 июня 2025 года Компании принадлежит 100% уставного/акционерного капитала и 100% голосов в дочерней компании ООО «Единый информационно-расчетный центр».

### **Состав акционеров Группы**

Структура акционерного капитала Компании в разрезе собственников на каждую из отчетных дат представлена в таблице ниже:

	Доли участия акционера в капитале ПАО «ТГК-14» по состоянию на	
	30 июня 2025 года, %	31 декабря 2024 года, %
АО «Дальневосточная управляющая компания»	79,32	75,60
Прочие держатели	20,68	24,40
<b>Итого</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года контролирующей стороной является АО «Дальневосточная управляющая компания», которая приобрела контрольный пакет в декабре 2021 года. Бенефициарным владельцем АО «Дальневосточная управляющая компания» является К.М. Люльчев.

## **2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выходящих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

### ***Отношения с государством***

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии и мощности и тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Федеральную антимонопольную службу (ФАС).

Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется АО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Федеральная служба по тарифам утверждает повышение тарифов пропорционально росту затрат Группы. При определении тарифов учитываются затраты, определяемые по Российским стандартам бухгалтерского учета.

Как отмечено в Примечании 19, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

## **3 Основные принципы составления сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности**

### ***Основа подготовки, сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности***

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»). Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). В состав данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности были включены отдельные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2024 года. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для полной годовой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

### **3 Основные принципы составления сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (продолжение)**

#### ***Основа подготовки, сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (продолжение)***

Компании Группы ведут бухгалтерский учет и составляют бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом о бухгалтерском учете и Положением о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации (РСБУ). Функциональной валютой этих компаний является российский рубль. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы основывается на данных индивидуальных отчетностей компаний, входящих в Группу, с последующим внесением поправок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Подготовка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 требует от руководства Группы обоснованных оценок и допущений, которые оказывают влияние на отражение суммы активов и обязательств на отчетную дату, суммы доходов и расходов за отчетный период, а также раскрытие информации об условных активах и обязательствах.

Наиболее значимые прогнозы и оценки связаны с созданием ожидаемых кредитных убытков, налогом на прибыль и оценкой расходов по пенсионному обеспечению. При этом фактические результаты могут не совпадать с оценочными данными.

#### ***Принцип непрерывности деятельности***

Руководство подготовило данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Группы, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния текущего положения на будущие операции Группы.

По результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, чистая прибыль Группы составила 402 759 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, — 640 646 тыс. руб.). По состоянию на 30 июня 2025 года величина оборотных активов Группы превысила краткосрочные обязательства на 3 851 211 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года — 183 158 тыс. руб.). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, все кредитные обязательства были погашены своевременно и нарушений ограничительных условий по кредитным договорам не выявлено (Примечание 13). По мнению руководства, Группа обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности непрерывно.

В целом, Группа является ключевым объектом обеспечения жизнедеятельности Забайкальского края и Республики Бурятия, единственным крупным производителем электрической и тепловой энергии в регионах присутствия, что является дополнительным фактором, свидетельствующим о способности Группы непрерывно продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

### **4 Краткое описание существенных принципов учетной политики**

Существенные принципы учетной политики и методы учета Группы, а также ключевые оценки и суждения в применении учетной политики соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением налога на прибыль, который начисляется на основании ожидаемой средневзвешенной налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

### **5 Остатки по операциям и операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих существенное влияние на Группу, ключевой управленческий персонал (включая членов Совета Директоров), прочие связанные стороны.

Сделки со связанными сторонами проводятся на условиях, аналогичных условиям, на которых проводятся операции между независимыми сторонами / аналогичных сделок с несвязанными сторонами.

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**5 Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Ниже раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами о существенных сальдо остатков по этим операциям по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

Наименование связанной стороны	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Дебиторская задолженность</b>		
АО «Дальневосточная управляющая компания»	132 703	7 391
Прочие связанные стороны	112 205	25 000
<b>Итого дебиторская задолженность по связанным сторонам</b>	<b>244 908</b>	<b>32 391</b>
<b>Финансовые вложения, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
АО «Дальневосточная управляющая компания»	507 521	828 021
<b>Итого финансовые вложения, оцениваемые по амортизированной стоимости по связанным сторонам</b>	<b>507 521</b>	<b>828 021</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Прочие связанные стороны	21 445	5 280
АО «Дальневосточная управляющая компания»	-	80 000
<b>Итого кредиторская задолженность по связанным сторонам</b>	<b>21 445</b>	<b>85 280</b>

Ниже раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

Наименование связанной стороны	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
<b>Выручка</b>		
Прочие связанные стороны	340	32
<b>Итого выручка по связанным сторонам</b>	<b>340</b>	<b>32</b>
<b>Закупки</b>		
АО «Дальневосточная управляющая компания»	117 754	105 620
Прочие связанные стороны	95 501	1 493
<b>Итого закупки по связанным сторонам</b>	<b>213 255</b>	<b>107 113</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, эффективная процентная ставка, используемая для учета финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, составляла от 19,77% до 20,95%.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, АО «Дальневосточная управляющая компания» в рамках заключенного Соглашения погасила обязательства по основному долгу в сумме 300 000 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, – 654 000 тыс. руб., а также в соответствии с условиями иных договоров займа погасила обязательства по основному долгу в сумме 806 539 тыс. руб.). АО «Дальневосточная управляющая компания» своевременно и в полном объеме погашает обязательства по Соглашению перед ПАО «ТГК-14».

Обязательства АО «Дальневосточная управляющая компания» в размере 528 021 тыс. руб. перед ПАО «ТГК-14» по заключенному Соглашению обеспечены 4,11% акций ПАО «ТГК-14», рыночная стоимость которых составляет 351 613 тыс. руб. По состоянию на 30 июня 2025 года резерв под ожидаемые кредитные убытки составляет 20 500 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года – резерв под ожидаемые кредитные убытки отсутствует).

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления. В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому управленческому персоналу по видам выплат:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Вознаграждение Совету Директоров	22 222	10 351
Заработная плата	15 148	30 479
Отчисления в фонды страхования	11 286	11 556
Годовое вознаграждение	3 406	10 732
<b>Итого</b>	<b>52 062</b>	<b>63 118</b>

Остатки по взаиморасчетам с ключевым управленческим персоналом представлены в таблице ниже:

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Задолженность по краткосрочным выплатам	1 069	1 238

**ГРУППА «ТГК-14»**

*Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)*

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**6 Основные средства**

Изменения балансовой стоимости с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года и с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года представлены ниже:

	Здания	Машины и оборудование	Сооружения и передаточные устройства	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>2 764 266</b>	<b>8 880 707</b>	<b>6 815 649</b>	<b>313 980</b>	<b>125 634</b>	<b>1 363 737</b>	<b>576 263</b>	<b>20 840 236</b>
<b>Сальдо на 1 января 2024 года</b>								
Поступления	-	-	-	-	-	463 820	23 981	487 801
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	21 640	-	21 640
Внутреннее перемещение	-	43 401	114 465	20 983	445	(179 294)	-	-
Выбытия	-	(8 001)	(107)	(2 282)	(3 632)	-	(15 174)	(29 196)
<b>Сальдо на 30 июня 2024 года</b>	<b>2 764 266</b>	<b>8 916 107</b>	<b>6 930 007</b>	<b>332 681</b>	<b>122 447</b>	<b>1 669 903</b>	<b>585 070</b>	<b>21 320 481</b>
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>								
<b>Сальдо на 1 января 2024 года</b>	<b>(1 575 384)</b>	<b>(5 040 821)</b>	<b>(3 458 620)</b>	<b>(233 471)</b>	<b>(89 200)</b>	<b>(81 005)</b>	<b>(258 811)</b>	<b>(10 737 312)</b>
Амортизационные отчисления	(59 957)	(217 837)	(160 729)	(9 752)	(4 521)	-	(36 893)	(489 689)
Восстановление резерва под обесценение объектов НЗС	-	-	-	-	-	40 408	-	40 408
Накопленная амортизация по выбывшим объектам	-	7 349	81	2 282	2 933	-	13 221	25 866
<b>Сальдо на 30 июня 2024 года</b>	<b>(1 635 341)</b>	<b>(5 251 309)</b>	<b>(3 619 268)</b>	<b>(240 941)</b>	<b>(90 788)</b>	<b>(40 597)</b>	<b>(282 483)</b>	<b>(11 160 727)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2024 года</b>	<b>1 188 882</b>	<b>3 839 886</b>	<b>3 357 029</b>	<b>80 509</b>	<b>36 434</b>	<b>1 282 732</b>	<b>317 452</b>	<b>10 102 924</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2024 года</b>	<b>1 128 925</b>	<b>3 664 798</b>	<b>3 310 739</b>	<b>91 740</b>	<b>31 659</b>	<b>1 629 306</b>	<b>302 587</b>	<b>10 159 754</b>

**ГРУППА «ТГК-14»**

*Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)*

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**6 Основные средства (продолжение)**

	Здания	Машины и оборудование	Сооружения и передаточные устройства	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>2 841 823</b>	<b>9 840 345</b>	<b>7 280 975</b>	<b>433 919</b>	<b>141 382</b>	<b>3 491 257</b>	<b>648 229</b>	<b>24 677 930</b>
Сальдо на 1 января 2025 года								
Поступления	-	-	-	-	-	2 360 751	5 007	2 365 758
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	-	231 461	-	231 461
Внутреннее перемещение	11 015	105 748	677 947	18 667	-	(813 377)	-	-
Выбытия	-	(10 632)	-	(65)	(1 115)	-	(27 103)	(38 915)
<b>Сальдо на 30 июня 2025 года</b>	<b>2 852 838</b>	<b>9 935 461</b>	<b>7 958 922</b>	<b>452 521</b>	<b>140 267</b>	<b>5 270 092</b>	<b>626 133</b>	<b>27 236 234</b>
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>								
Сальдо на 1 января 2025 года	(1 694 686)	(5 476 426)	(3 763 043)	(252 894)	(95 400)	(10 974)	(307 229)	(11 600 652)
Амортизационные отчисления	(64 528)	(348 643)	(155 833)	(17 075)	(5 894)	-	(46 872)	(638 845)
Восстановление резерва под обесценение объектов НЗС	-	-	-	-	-	7 387	-	7 387
Накопленная амортизация по выбывшим объектам	-	10 604	-	65	1 102	-	20 612	32 383
<b>Сальдо на 30 июня 2025 года</b>	<b>(1 759 214)</b>	<b>(5 814 465)</b>	<b>(3 918 876)</b>	<b>(269 904)</b>	<b>(100 192)</b>	<b>(3 587)</b>	<b>(333 489)</b>	<b>(12 199 727)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2025 года</b>	<b>1 147 137</b>	<b>4 363 919</b>	<b>3 517 932</b>	<b>181 025</b>	<b>45 982</b>	<b>3 480 283</b>	<b>341 000</b>	<b>13 077 278</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года</b>	<b>1 093 624</b>	<b>4 120 996</b>	<b>4 040 046</b>	<b>182 617</b>	<b>40 075</b>	<b>5 266 505</b>	<b>292 644</b>	<b>15 036 507</b>

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**6 Основные средства (продолжение)**

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят реконструкция основного производственного оборудования, капитализированные затраты по процентам и капитальным ремонтам.

В состав категории «Прочие основные средства» включено технологическое оборудование, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее вспомогательное оборудование.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 18,42% годовых, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составляет 231 461 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 14,04% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 21 640 тыс. руб.).

По состоянию на отчетную дату руководство Группы провело анализ индикаторов возможного обесценения внеоборотных активов Группы. Данный анализ основывался на изучении факторов внутреннего финансово-экономического состояния Группы, а также на исследовании внешней операционной среды Группы. По итогам проведенного анализа руководство не выявило необходимости начисления дополнительного обесценения внеоборотных активов по состоянию на 30 июня 2025 года, кроме указанного выше.

**7 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде**

Группа арендует различные сооружения издательства. Договоры аренды обычно заключаются на фиксированные периоды сроком от 12 месяцев до 10 лет, но могут предусматривать опционы на продление аренды, как описано ниже.

	Здания	Машины и оборудование	Сооружения	Транспорт	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2024 года</b>	<b>55 119</b>	<b>228</b>	<b>262 105</b>	<b>-</b>	<b>317 452</b>
Поступления	23 981	-	-	-	23 981
Выбытия	(15 174)	-	-	-	(15 174)
Амортизация	(13 391)	(38)	(23 464)	-	(36 893)
Выбытие амортизации	13 221	-	-	-	13 221
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2024 года</b>	<b>63 756</b>	<b>190</b>	<b>238 641</b>	<b>-</b>	<b>302 587</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2025 года</b>	<b>50 680</b>	<b>154</b>	<b>215 177</b>	<b>74 989</b>	<b>341 000</b>
Поступления	1 590	-	-	3 417	5 007
Выбытия	(27 103)	-	-	-	(27 103)
Амортизация	(9 080)	(17)	(23 461)	(14 314)	(46 872)
Выбытие амортизации	20 612	-	-	-	20 612
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года</b>	<b>36 699</b>	<b>137</b>	<b>191 716</b>	<b>64 092</b>	<b>292 644</b>

Группа признала следующие обязательства по аренде:

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочные обязательства по аренде	83 757	100 970
Долгосрочные обязательства по аренде	225 057	264 824
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>308 814</b>	<b>365 794</b>

Договоры аренды не содержат каких-либо ковенантов, кроме обеспечения исполнения обязательств по арендуемым активам, принадлежащим арендодателю. Арендуемые активы не могут быть использованы в качестве обеспечения по кредитам и займам.

Опционы на продление и прекращение договора аренды предусмотрены в ряде договоров аренды зданий и сооружений Группы. Они используются с целью максимизации операционной гибкости в части управления активами, используемыми в деятельности Группы. Большая часть опционов на продление и прекращение договоров аренды могут быть исполнены только Группой, а не соответствующим арендодателем.

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8 Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>3 217 120</b>	<b>2 287 454</b>
Долгосрочные депозиты	2 688 800	2 000 000
Выданные займы связанной стороне, оцениваемые по амортизированной стоимости	507 521	266 760
Долгосрочная дебиторская задолженность	20 799	20 694
<b>Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>300 000</b>	<b>1 061 261</b>
Выданные займы связанной стороне, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	561 261
Вложение в иные ценные бумаги (векселя)	300 000	500 000
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>3 517 120</b>	<b>3 348 715</b>

Долгосрочные депозиты размещены в ПАО «Совкомбанк» на срок до 15 апреля 2031 года и 16 октября 2031 года и являются обеспечением по договору с АО «ЦФР». Полученный вексель от ПАО «Совкомбанк» является обеспечением по кредитному договору, заключенному между АО «Дальневосточная управляющая компания» и ПАО «Совкомбанк».

Информация о подверженности Группы кредитному и рыночному рискам и оценке справедливой стоимости представлена в Примечаниях 5 и 19.

**9 Запасы**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо	840 824	601 201
Сырье и материалы	697 463	621 083
Запасные части	169 914	175 511
Материалы, переданные в переработку на сторону	78 679	47 989
Прочие	60 745	53 757
<b>Итого запасы</b>	<b>1 847 625</b>	<b>1 499 541</b>

На 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года руководство Группы проводило оценку запасов на предмет возможного обесценения. Проверка не выявила факторы обесценения. На указанные даты у Группы также отсутствуют запасы, заложенные в рамках осуществления операционной, инвестиционной или финансовой деятельности.

**10 Дебиторская задолженность**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	1 572 483	2 059 796
<i>Резерв под кредитные убытки</i>	<i>(527 778)</i>	<i>(495 428)</i>
Прочая дебиторская задолженность	1 081 172	251 303
<i>Резерв под кредитные убытки</i>	<i>(20 240)</i>	<i>(20 206)</i>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>2 105 637</b>	<b>1 795 465</b>
Авансы выданные	280 134	268 036
<i>Резерв под обесценение</i>	<i>(993)</i>	<i>(105)</i>
НДС к возмещению	25 523	47 320
Предоплата по прочим налогам	188 917	199 281
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>2 599 218</b>	<b>2 309 997</b>

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для торговой дебиторской задолженности. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по прочей дебиторской задолженности Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания.

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**10 Дебиторская задолженность (продолжение)**

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года по срокам приведен ниже:

В % от валовой стоимости	30 июня 2025 года			31 декабря 2024 года		
	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки за весь срок	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки за весь срок
Непросроченная	2,53%	623 124	15 785	1,32%	1 207 603	15 881
Просроченная менее 3 месяцев	15,01%	176 438	26 480	14,66%	179 439	26 312
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	31,74%	268 314	85 175	34,67%	208 130	72 151
Просроченная более 1 года	79,34%	504 607	400 338	82,02%	464 624	381 084
<b>Итого</b>		<b>1 572 483</b>	<b>527 778</b>		<b>2 059 796</b>	<b>495 428</b>

Непросроченная и необесцененная финансовая дебиторская задолженность приходится на независимых контрагентов, по которым ранее не наблюдалось длительного неисполнения обязательств. Данная задолженность представлена множеством несущественных конечных потребителей, заинтересованных в дальнейшем энергопотреблении, что позволяет Группе в значительной степени распределять кредитный риск, нивелировав риск крупных списаний финансовой задолженности.

**11 Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Банковские депозиты	5 696 547	1 520 000
Денежные средства в банке, рублевые счета	5 417 601	1 165 821
Наличные денежные средства в кассе	2 295	1 843
Денежные средства в пути	2 023	14 796
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>11 118 466</b>	<b>2 702 460</b>

Остатки на банковских счетах не являются ни просроченными, ни обесцененными. По состоянию на отчетную дату у Группы не было остатков в банковских учреждениях, которые были бы признаны банкротами соответствующим арбитражным судом и чьи лицензии на осуществление банковской деятельности были бы отозваны Центральным Банком Российской Федерации, а также в которых Центральным Банком Российской Федерации было бы введено временное управление.

В таблице ниже представлен анализ денежных средств и их эквивалентов на банковских счетах до востребования по кредитному качеству:

Банк	Рейтинг банка на 30 июня 2025 года	Рейтинговое агентство		
			30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
АО «ВБРР»	ruAA	Эксперт РА	4 505 724	2 181
Отделение Чита Банка России/УФК по Забайкальскому краю г.Чита	-	-	329 385	447 585
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	281 813	66 179
ПАО «Совкомбанк»	ruAA	Эксперт РА	120 387	97 467
Сибирское ГУ Банка России			102 204	122 150
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	6 901	359 667
Прочие	ruBB- – ruAAA	Эксперт РА	71 187	70 592
<b>Итого на банковских счетах</b>			<b>5 417 601</b>	<b>1 165 821</b>

Денежные средства, размещенные в УФК по Забайкальскому краю г. Чита, предназначены для целевого финансирования мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции (модернизации), капитальному ремонту объектов коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения.

В течение отчетного периода Группой была увеличена сумма долгосрочного депозита на 688 800 тыс. руб. в ПАО «Совкомбанк» на срок до 16 октября 2031 года, который был отражен в составе финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости (Примечание 8).

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12 Капитал****Акционерный капитал**

Акционерный капитал Группы на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года составлял 1 357 946 тыс. руб., включая 1 357 945 609 114 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,001 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа выполняла все условия по соблюдению требований к капиталу, предъявляемые законодательством Российской Федерации к акционерным обществам.

**Дивиденды**

Годовым собранием акционеров Группы (протокол № 33 от 15 мая 2025 года) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2024 года номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров. Сумма дивидендов составила 935 139 тыс. руб.

**13 Кредиты и займы**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Долгосрочные кредиты банков	14 018 842	7 152 553
Обязательства по аренде активов в форме права пользования	225 057	264 824
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>14 243 899</b>	<b>7 417 377</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные кредиты банков, включая проценты	6 955 485	919 729
Обязательства по факторингу	994 800	1 187 227
Обязательства по аренде активов в форме права пользования	83 757	100 970
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>8 034 042</b>	<b>2 207 926</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>	<b>22 277 941</b>	<b>9 625 303</b>

На 30 июня 2025 года обязательства по факторингу представлены задолженностью перед ООО «ВТБ Факторинг». Эффективная процентная ставка по данному договору на 30 июня 2025 года составляла 25,65%.

В таблице ниже представлен анализ долгосрочных и краткосрочных кредитных ресурсов Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года в разрезе банков – кредиторов:

	30 июня 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Балансовая стоимость	Ставка*, %	Балансовая стоимость	Ставка*, %
<b>Долгосрочные кредиты</b>	<b>14 018 842</b>		<b>7 152 553</b>	
<i>Кредиты с фиксированной ставкой</i>				
Облигационный займ	12 980 060	12,85-26,50	5 539 090	12,85-26,50
ППК Фонд развития территорий	173 050	15,36%-19,37	150 587	15,36%-19,37
<i>Кредиты с плавающей ставкой</i>				
АО «ВБРР»	23 389	22,50	1 313 685	23,50
Облигационный займ	489 515	26,00-26,50	149 191	27,50
ПАО АУ БАРС Банк	352 828	25,00	-	-
<b>Краткосрочные кредиты</b>	<b>6 955 485</b>		<b>919 729</b>	
<i>Кредиты с фиксированной ставкой</i>				
Облигационный займ	3 480 088	14,00	-	-
Купонный доход по биржевым облигациям	249 649	12,85-26,50	127 808	14,00%-27,50
ППК Фонд развития территорий	2 081	15,36%-19,37	1 510	15,36%-19,37
<i>Кредиты с плавающей ставкой</i>				
АО «АБ Россия»	1 000 000	27,00	187 000	23,60
ПАО «Росбанк»	-	-	500 984	24,00
АО «ВБРР»	1 523 356	22,50-25,00	102 427	23,50
АО Банк Финсервис	200 000	22,50	-	-
АО «Тбанк»	500 311	23,00	-	-
<b>Итого кредиты</b>	<b>20 974 327</b>		<b>8 072 282</b>	

\*Указанная ставка представляет собой эффективную ставку процента по кредиту, используемую для учета финансового обязательства по амортизированной стоимости.

**Выполнение условий кредитных соглашений**

Все вышеуказанные кредитные соглашения заключены с Компанией в форме возобновляемых и невозобновляемых кредитных линий, деноминированы в рублях и не имеют имущественного обеспечения.

**ГРУППА «ТГК-14»**

*Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)*  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**14 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 035 286	2 487 782
Прочая кредиторская задолженность	102 499	198 793
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>1 137 785</b>	<b>2 686 575</b>
Авансы полученные	1 814 347	1 159 500
Расчеты с персоналом по оплате труда	511 175	464 780
Доходы будущих периодов	385 571	367 549
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность (включая авансы полученные и расчёты с персоналом по оплате труда)</b>	<b>3 848 878</b>	<b>4 678 404</b>

**15 Выручка от операционной деятельности**

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 ниже представлена информация по выручке Группы в разрезе обязанностей к исполнению:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Выручка от продажи тепловой энергии	5 953 578	5 280 829
Выручка от продажи электроэнергии	3 555 338	2 621 005
Выручка от продажи мощности	1 121 034	1 127 405
Выручка от присоединения потребителей к тепловым сетям	72 238	314 249
Выручка от строительства объектов концессионных соглашений	11 132	-
Прочая выручка	181 357	160 096
<b>Итого</b>	<b>10 894 677</b>	<b>9 503 584</b>

Прочая выручка представлена в основном реализацией услуг водоснабжения, продажами конденсата, а также выполнением подрядных заказов на ремонтные работы для муниципалитетов городов Улан-Удэ и Читы в отношении объектов коммунальной инфраструктуры.

**16 Прочие операционные доходы**

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Компенсация за разницу в тарифах	840 488	216 050
Доходы от оприходования товарно-материальных ценностей	25 519	40 629
Доходы от реализации товарно-материальных ценностей и объектов основных средств	25 236	5 452
Поступления по штрафам и пеням по хозяйственным договорам	17 360	18 124
Доходы от восстановления резервов	-	41 342
Прочие доходы	48 101	67 143
<b>Итого</b>	<b>956 704</b>	<b>388 740</b>

**17 Прочие операционные расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде	294 069	-
Покупная тепловая энергия	215 980	196 309
Прочие материальные затраты	174 170	148 700
Расходы по соглашению о предоставлении субсидии	133 247	-
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	122 476	155 967
Прочие налоги (кроме социальных взносов и налога на прибыль)	111 310	135 432
Коммунальные расходы	102 774	84 394
Ремонт и содержание основных средств	66 236	86 434
Услуги ОАО СО ЕЭС, НП Совет рынка, ЦФР	63 687	62 765
Расходы на охрану	61 000	69 121
Начисление резерва по судебным делам	52 994	-
Банковское обслуживание операций	47 012	32 817
Расходы на строительство объектов концессионных соглашений	10 249	-
Командировочные и представительские расходы	6 201	7 068
Транспортные расходы	3 376	10 027
Прочие расходы	220 736	257 962
<b>Итого</b>	<b>1 685 517</b>	<b>1 246 996</b>

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**18 Прибыль на акцию**

	30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Прибыль, причитающаяся акционерам Группы, тыс. руб.	402 759	640 646
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (штук)	1 357 945 609 114	1 357 945 609 114
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы – базовая и разводненная, рублей</b>	<b>0,00030</b>	<b>0,00047</b>

**19 Условные и договорные обязательства и операционные риски****Страхование**

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще не доступны. У Группы есть страховые полисы на покрытие определенных видов рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков.

**Судебные разбирательства**

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По состоянию на 30 июня 2025 года Группе предъявлено четыре иска от муниципального учреждения «Комитет по управлению имуществом и землепользованию администрации г. Улан-Удэ» о взыскании по договору аренды имущественного комплекса. По оценке Группы, максимальная сумма потенциального оттока денежных средств по указанным судебным делам составляет 100 000 тыс. руб. Группа оценивает степень вероятности неблагоприятного исхода данных разбирательств менее 50%.

Забайкальский краевой суд признал незаконным приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (РСТ) об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ПАО «ТГК-14» за 2022-2023 годы. Последствия судебного решения Забайкальского краевого суда от 4 мая 2023 года о необоснованности тарифов и последующие перерасчеты за 2022-2023 годы по юридическим лицам в соответствии с принятым во исполнение судебного решения Приказом РСТ №87 от 26 апреля 2024 года отражены за первое полугодие в прочих операционных расходах как убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде, в сумме 294 069 тыс. руб. По оценке Группы, дополнительная сумма перерасчетов за 2022-2023 годы составляет 52 994 тыс. руб., которая отражена в составе текущих резервов по обязательствам по состоянию на 30 июня 2025 года.

В августе 2025 года Верховный Суд Республики Бурятия удовлетворил иск прокуратуры и признал незаконным приказ Республиканской службы по тарифам (РСТ) об установлении тарифов на тепловую энергию на 2024-2025 годы. Решение суда не вступило в законную силу на момент подписания текущей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года. Сумма потенциальных перерасчетов не может быть достоверно оценена до вступления в силу судебного решения и утверждения нового приказа об установлении тарифов на теплоэнергию.

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую и в большей степени ориентированную на сущность хозяйственных операций позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

**Изменения налогового законодательства**

С 1 января 2025 года вступили в силу изменения в Налоговый Кодекс РФ, в частности: увеличена общая ставка по налогу на прибыль до 25%.

**Обязательства по природоохранной деятельности**

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в консолидированной финансовой отчетности.

## **19 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**

### **Обязательства по природоохранной деятельности (продолжение)**

В своей операционной деятельности Группа использует золототвалы, находящиеся на участках, арендуемых у муниципалитетов г. Читы и г. Улан-Удэ. В соответствии с положениями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» Группа создает резервы на рекультивацию земель, задействованных под золототвалы, отражаемые в отчетности в сумме дисконтированных затрат, которые руководство Группы ожидает понести в будущем.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной степенью надежности, хотя и могут оказаться значительными. Руководство Группы считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства, не имеется значительных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде.

Сумма обязательства по природоохранной деятельности составила 89 215 тыс. руб. на 30 июня 2025 года, 82 019 тыс. руб. на 31 декабря 2024 года. Изменение в оценке обязательства обусловлено изменением ставки дисконтирования по состоянию на 30 июня 2025 года.

### **Обязательства по выполнению предписаний государственных органов технического надзора**

Будучи стратегически важным субъектом социальной и экономической инфраструктуры региона, деятельность которого основывается на технически сложном технологическом оборудовании, Группа регулярно подвергается мониторингу со стороны государственных органов технического надзора.

По результатам данных проверок Группе могут быть предписаны мероприятия по ремонту и модернизации производственного оборудования. По оценкам руководства, общая сумма средств, необходимая для финансирования выполнения будущих мероприятий по предписаниям органов технического надзора, выданных Группе по результатам проверок по состоянию на 31 декабря 2024 года, предписаний органов технического надзора не было, на 30 июня 2025 года предписаний органов технического надзора не было.

### **Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по осуществлению работ по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств на общую сумму 17 239 263 тыс. руб. (31 декабря 2024 года – 16 601 142 тыс. руб.). Большая часть договорных обязательств относится к реконструкции котлов и турбин на тепловых электростанциях Забайкальского края и Республики Бурятия и будет выполнена до 2040 года. Руководство Группы уверено, что уровень доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

### **Управление финансовыми рисками**

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки, ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

### **Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

### **Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости**

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, которые в отчетности Группы представлены акциями ПАО «РусГидро», учитываются в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении по их справедливой стоимости, которая определяется на основе котировок активного рынка (котировки активного рынка по данным Московской биржи на момент закрытия торгов по состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года).

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)****Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости**

Справедливая стоимость выданного займа оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком получения. На 30 июня 2025 года использованная ставка дисконтирования для определения справедливой стоимости составляла 24,58% годовых (на 31 декабря 2024 года – 21,68%).

Ниже приводится сравнительный анализ балансовой и справедливой стоимости финансовых активов Группы с фиксированной ставкой в разрезе основных категорий финансовых активов:

	30 июня 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Долгосрочные выданные займы связанной стороне, оцениваемые по амортизированной стоимости	507 521	455 706	266 760	225 261
<b>Итого</b>	<b>507 521</b>	<b>455 706</b>	<b>266 760</b>	<b>225 261</b>

Балансовая стоимость долгосрочных депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, с плавающей процентной ставкой, а также дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов приблизительно соответствует их справедливой стоимости (Примечания 8, 10 и 11).

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости**

Справедливая стоимость финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, включая обязательства по аренде, оценивается на основе ожидаемых к получению кредитором денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. На 30 июня 2025 года использованная ставка дисконтирования для определения справедливой стоимости составляла от 14,49% до 27,01% годовых в зависимости от срока погашения кредитов (на 31 декабря 2024 года – от 13,26% до 23,47%).

Ниже приводится сравнительный анализ балансовой и справедливой стоимости финансовых обязательств Группы с фиксированной ставкой в разрезе основных категорий финансовых обязательств:

	30 июня 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Долгосрочные кредиты	14 018 842	12 410 407	7 152 553	6 132 223
Задолженность по аренде активов в форме права пользования	308 814	281 221	365 794	323 090
<b>Итого</b>	<b>14 327 656</b>	<b>12 691 628</b>	<b>7 518 347</b>	<b>6 455 313</b>

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, с плавающей процентной ставкой, а также кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приблизительно соответствует справедливой стоимости.

**20 Информация по сегментам**

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии на территории Российской Федерации (Примечание 1). Основными покупателями Группы являются региональные оптовые покупатели электрической энергии, а также предприятия и физические лица на розничном рынке тепловой энергии в Забайкальском крае и Республике Бурятия.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами. Операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Генеральный директор АО «ДУК», исполняющий функции единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-14» и Правление Компании («Орган, ответственный за принятие операционных решений»).

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20 Информация по сегментам (продолжение)**

Операционные сегменты были определены руководством на основе управленческих отчетов, которые составляются на основании данных российских учетных регистров Компании. Согласно данным отчетам, руководство Группы использует географическую сегментацию для проведения регулярного анализа и оценки деятельности Группы и выделяет следующие отчетные сегменты (за исключением аппарата управления):

- Забайкальский край (производство тепловой энергии, электроэнергии и мощности) включает в себя следующие филиалы: Читинская Генерация, Читинский ТеплоэнергоСбыт;
- Республика Бурятия (производство тепловой энергии, электроэнергии и мощности) включает в себя Генерацию Бурятии, ТеплоэнергоСбыт Бурятии.

К прочим сегментам относится дочерняя компания Группы, которая ввиду своей незначительности не анализируется органом, ответственным за принятие операционных решений, отдельно и в рамках иных управленческих процедур. Таким образом, для целей раскрытия по отчетным сегментам активы и обязательства прочих отчетных сегментов показаны в полной сумме соответствующих балансовых статей дочерней компании Группы, основанных на данных РСБУ отчетности данной компании.

Орган, ответственный за принятие операционных решений, рассматривает результаты деятельности сегментов главным образом на основе показателя прибыль до налогообложения, расчет которого основывается на российских правилах бухгалтерского учета (РСБУ). Основные различия между используемыми данными по РСБУ и данными по МСФО являются следствием различий в правилах учета некоторых видов активов и обязательств, а также различий в суждениях и оценках. Основные расхождения между данными учета по РСБУ и МСФО связаны с оценкой стоимости основных средств, признанием планов с установленными выплатами в МСФО.

Информация по отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2025 года, 31 декабря 2024 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, а также сверка с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по МСФО за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, представлена ниже:

	Забайкальский край	Республика Бурятия	Прочие сегменты	Исключено	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года</b>					
Выручка от межсегментных продаж	-	76	250	(326)	-
Выручка от внешних продаж, в т.ч.:	6 736 627	4 074 428	72 490	-	10 883 545
<i>выручка от реализации электроэнергии и мощности</i>	3 624 396	1 051 976	-	-	4 676 372
<i>выручка от реализации теплоэнергии</i>	3 063 978	2 889 600	-	-	5 953 578
<i>выручка от реализации услуг по технологическому присоединению</i>	23 661	48 577	-	-	72 238
<i>прочая выручка</i>	24 592	84 275	72 490	-	181 357
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>6 736 627</b>	<b>4 074 504</b>	<b>72 740</b>	<b>(326)</b>	<b>10 883 545</b>
<b>Затраты по сегментам</b>	<b>(6 166 845)</b>	<b>(3 963 021)</b>	<b>(53 017)</b>	<b>326</b>	<b>(10 182 557)</b>
в т.ч. Амортизация отчетных сегментов	374 816	228 572	197	-	603 585
<b>Прибыль сегментов</b>	<b>569 782</b>	<b>111 483</b>	<b>19 723</b>	<b>-</b>	<b>700 988</b>
<b>Иные доходы и расходы по обычным видам деятельности, не распределенные между сегментами:</b>					
Проценты к получению					934 028
Проценты к уплате					(1 094 660)
Прочие доходы					992 816
Прочие расходы					(851 973)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>681 199</b>
<b>МСФО корректировки, влияющие на прибыль/убыток до налогообложения:</b>					
Признание планов с установленными выплатами					(45 330)
Корректировка оценочного резерва под кредитные убытки					40 487
Признание займов по справедливой стоимости					(20 698)
Капитализация капитальных ремонтов в состав основных средств					(24 050)
Обесценение выданного займа					(20 500)
Начисление резерва по судебным делам					(52 994)
Прочие корректировки					(9 484)
<b>Прибыль до налогообложения – МСФО</b>					<b>548 630</b>

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20 Информация по сегментам (продолжение)**

	Забайкальский край	Республика Бурятия	Прочие сегменты	Исключено	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года</b>					
Выручка от межсегментных продаж	5	71	1058	(1 134)	-
Выручка от внешних продаж, в т.ч.:	5 697 955	3 744 559	61 070	-	9 503 584
<i>выручка от реализации электроэнергии и мощности</i>	2 836 955	911 455	-	-	3 748 410
<i>выручка от реализации теплоэнергии</i>	2 582 957	2 697 872	-	-	5 280 829
<i>выручка от реализации услуг по технологическому присоединению</i>	254 862	59 387	-	-	314 249
<i>прочая выручка</i>	23 181	75 845	61 070	-	160 096
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>5 697 960</b>	<b>3 744 630</b>	<b>62 128</b>	<b>(1 134)</b>	<b>9 503 584</b>
<b>Затраты по сегментам</b>	<b>(5 241 702)</b>	<b>(3 521 695)</b>	<b>(50 455)</b>	<b>1 134</b>	<b>(8 812 718)</b>
в т.ч. Амортизация отчетных сегментов	280 518	173 471	3 270	-	457 259
<b>Прибыль сегментов</b>	<b>456 258</b>	<b>222 935</b>	<b>11 673</b>	<b>-</b>	<b>690 866</b>
<i>Иные доходы и расходы по обычным видам деятельности, не распределенные между сегментами:</i>					
Проценты к получению					476 024
Проценты к уплате					(406 997)
Прочие доходы					425 015
Прочие расходы					(368 541)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>816 367</b>
<i>МСФО корректировки, влияющие на прибыль/убыток до налогообложения:</i>					
Признание планов с установленными выплатами					(18 739)
Корректировка РСБУ резерва на рекультивацию для целей МСФО					3 255
Финансовые инструменты: первоначальное признание и последующая оценка					856
Корректировка амортизации для целей МСФО					42 357
Капитализация процентных расходов и капитальных ремонтов в состав основных средств					(19 411)
Корректировка оценочного резерва под кредитные убытки					(23 676)
Активы в форме права пользования и обязательства по аренде					20 722
Прочие корректировки					(2 157)
<b>Прибыль до налогообложения – МСФО</b>					<b>819 574</b>

**ГРУППА «ТГК-14»**

**Отдельные примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированной)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20 Информация по сегментам (продолжение)**

Прочие статьи представляют собой реклассификационные поправки в отношении расходов и доходов по прочим налогам, возникших по результатам подачи уточненных налоговых деклараций и учитываемых в РСБУ отчетности в составе прибыли после налогообложения.

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
<b>Активы сегмента</b>	<b>38 536 062</b>	<b>26 641 313</b>
<b>в том числе:</b>		
Активы сегмента «Забайкальский край»	12 349 089	11 153 775
Активы сегмента «Республика Бурятия»	10 739 935	8 763 441
Активы, не распределенные по сегментам	15 384 685	6 651 498
Активы сегмента «Прочие»	62 353	72 599
<b>Корректировки МСФО:</b>		
Внутригрупповая элиминация	(9 461)	(19 705)
Сворачивание авансов и НДС	(768 900)	(362 627)
Консолидация дочерних компаний	(10)	(10)
Корректировка по отложенным налогам	(235 413)	(132 389)
Признание концессионных активов и обязательств	(113 696)	(119 913)
Признание финансовых инструментов	(963)	(741)
Оценка основных средств по условно-первоначальной стоимости	(2 469 549)	(2 466 959)
Корректировка рекультивации для целей МСФО	(144 058)	(143 267)
Корректировка оценочного резерва под кредитные убытки	(2 175)	(945)
Капитализация процентных расходов	330 303	338 330
Капитализация капитальных ремонтов в состав основных средств	29 435	53 485
Активы в форме права пользования	(10 267)	7 674
Размещение облигационного займа	(150 337)	(61 718)
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 9	68 778	28 291
Начисление резерва по незавершенному строительству	25 923	-
Обеспечение выданного займа	(20 500)	-
Прочие	(19 689)	5 096
<b>Итого активы Группы – МСФО</b>	<b>35 045 483</b>	<b>23 765 915</b>

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>30 332 503</b>	<b>17 922 772</b>
<b>в том числе:</b>		
Обязательства сегмента «Забайкальский край»	3 528 458	3 637 644
Обязательства сегмента «Республика Бурятия»	1 733 032	2 012 866
Обязательства, не распределенные по сегментам	25 018 730	12 209 840
Обязательства сегмента «Прочие»	52 283	62 422
<b>Корректировки МСФО:</b>		
Внутригрупповая элиминация	(9 464)	(19 705)
Сворачивание авансов и НДС	(768 900)	(362 627)
Корректировка по отложенным налогам	(889 470)	(670 804)
Признание пенсионных обязательств	355 193	309 863
Размещение облигационного займа	(150 337)	(61 718)
Признание концессионных активов и обязательств	(212 257)	(220 703)
Признание займов по справедливой стоимости	(214 159)	(236 622)
Начисление резерва по судебным делам	52 994	-
Признание обязательств по аренде	(19 666)	2 619
<b>Итого обязательства Группы – МСФО</b>	<b>28 476 437</b>	<b>16 663 075</b>

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя такие активы Группы, как денежные средства на счетах в банках, финансовые вложения, предназначенные для продажи, а также активы центрального аппарата управления Группы, контроль за которыми осуществляет руководство. К нераспределенным обязательствам относятся задолженность по кредитам и обязательства центрального аппарата управления.

**21 События после отчетной даты**

После отчетной даты не произошло существенных событий, не нашедших отражения в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.