ПАО
«Территориальная генерирующая
компания №1»

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», (не прошедшая аудит)

30 сентября 2026 года
Санкт-Петербург | 2026

Оглавление

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении 3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств 5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....6

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1 Общая информация..... 7
2 Существенная информация об учетной политике 8
3 Сегментная информация 10
4 Связанные стороны..... 12
5 Основные средства 18
6 Дебиторская задолженность и предоплата..... 19
7 Налог на прибыль..... 20
8 Финансовые активы..... 20
9 Капитал 21
10 Кредиты и займы..... 21
11 Кредиторская задолженность и прочие обязательства..... 22
12 Выручка 22
13 Операционные расходы..... 23
14 Финансовые доходы и расходы 23
15 Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров..... 24
16 Условные и договорные обязательства 24
17 Справедливая стоимость финансовых инструментов 24
18 События после отчетного периода..... 24

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2026 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	147 450	144 238
Активы в форме права пользования		1 723	1 661
Инвестиционная недвижимость		832	852
Нематериальные активы		3 697	4 121
Инвестиции в ассоциированные организации		672	690
Дебиторская задолженность и предоплата	6	5 301	2 084
Отложенные налоговые активы	7	1 800	2 185
Финансовые активы	8	7 974	5 000
Итого внеоборотные активы		**169 449**	**160 831**
Оборотные активы			
Запасы		6 915	6 069
Дебиторская задолженность и предоплата	6	19 318	22 672
Предоплата по налогу на прибыль		1 389	164
Денежные средства и их эквиваленты		136	525
Финансовые активы	8	6 983	9 502
Итого оборотные активы		**34 741**	**38 932**
Итого активы		**204 190**	**199 763**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	9	38 543	38 543
Эмиссионный доход	9	22 914	22 914
Выкупленные собственные акции		(2)	(2)
Накопленная прибыль и прочие резервы		75 862	70 545
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		**137 317**	**132 000**
Неконтролирующая доля участия		(31)	(44)
Итого капитал и резервы		**137 286**	**131 956**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	29 598	31 998
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	11	242	177
Обязательства по аренде		1 700	1 619
Оценочные обязательства		1 185	1 108
Отложенные налоговые обязательства	7	11 623	11 075
Итого долгосрочные обязательства		**44 348**	**45 977**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	8 823	3 895
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	11	11 434	15 181
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	78
Кредиторская задолженность по прочим налогам и сборам		708	1 116
Обязательства по аренде		281	221
Оценочные обязательства		1 310	1 339
Итого краткосрочные обязательства		**22 556**	**21 830**
Итого обязательства		**66 904**	**67 807**
Итого капитал и обязательства		**204 190**	**199 763**

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер

«09» ноября 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-24 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2026 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2026 года	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
Выручка	12	17 653	18 151	96 835	85 605
Операционные расходы	13	(19 366)	(18 762)	(86 067)	(79 942)
(Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов		(160)	649	(102)	213
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		**(1 873)**	**38**	**10 666**	**5 876**
Финансовые доходы	14	577	874	1 718	2 673
Финансовые расходы	14	(1 677)	(1 556)	(5 983)	(5 266)
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций		(8)	(1)	(18)	32
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**(2 981)**	**(645)**	**6 383**	**3 315**
(Расход) / доход по налогу на прибыль	7	893	119	(1 053)	(1 017)
Прибыль / (убыток) за период		**(2 088)**	**(526)**	**5 330**	**2 298**
Совокупный доход / (расход) за период		**(2 088)**	**(526)**	**5 330**	**2 298**
Прибыль / (убыток) за период, относимая к:					
Акционерам ПАО «ТГК-1»		(2 088)	(534)	5 317	2 322
Неконтролирующей доле участия		-	8	13	(24)
Совокупный доход / (расход) за период, относимый к:					
Акционерам ПАО «ТГК-1»		(2 088)	(534)	5 317	2 322
Неконтролирующей доле участия		-	8	13	(24)
Базовая прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)	15	**(0,0005)**	**(0,0001)**	**0,0014**	**0,0006**

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер

«09» ноября 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-24 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2026 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Приме-чание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**6 383**	**3 315**
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация	13	7 652	7 794
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов		102	(213)
Доля в убытке / (прибыли) ассоциированных организаций		18	(32)
Прибыль от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	13	(227)	(90)
Финансовые доходы	14	(1 718)	(2 673)
Финансовые расходы	14	5 983	5 266
Изменение оценочных обязательств		35	15
Прочие неденежные операции		(10)	(32)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**18 218**	**13 350**
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(7)	4 564
Изменение запасов		(823)	(1 303)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(3 216)	(3 603)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(393)	57
Изменения в оборотном капитале		**(4 439)**	**(285)**
Налог на прибыль уплаченный		(1 467)	(1 018)
Проценты уплаченные		(5 075)	(4 181)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		**7 237**	**7 866**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(11 022)	(8 153)
Поступления от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		271	30
Предоставление займов выданных		(120)	(313)
Погашение займов выданных		2 557	7 651
Проценты полученные		1 333	1 825
Приобретение финансовых активов		(2 974)	(5 000)
Поступления от продажи дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств		-	1 000
Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности		**(9 955)**	**(2 960)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		24 498	-
Погашение кредитов и займов		(21 998)	(6 785)
Погашение обязательств по аренде		(171)	(213)
Чистые денежные средства от / (использованные в) финансовой деятельности		**2 329**	**(6 998)**
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(389)**	**(2 092)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		525	2 952
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**136**	**860**

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер

«09» ноября 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-24 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2026 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"						
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные акции	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2025 года	**38 543**	**22 914**	**-**	**69 000**	**130 457**	**(11)**	**130 446**
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	2 322	2 322	(24)	2 298
Совокупный доход / (расход) за период	**-**	**-**	**-**	**2 322**	**2 322**	**(24)**	**2 298**
Остаток на 30 сентября 2025 года	**38 543**	**22 914**	**-**	**71 322**	**132 779**	**(35)**	**132 744**
Остаток на 1 января 2026 года	**38 543**	**22 914**	**(2)**	**70 545**	**132 000**	**(44)**	**131 956**
Прибыль за период	-	-	-	5 317	5 317	13	5 330
Совокупный доход за период	**-**	**-**	**-**	**5 317**	**5 317**	**13**	**5 330**
Остаток на 30 сентября 2026 года	**38 543**	**22 914**	**(2)**	**75 862**	**137 317**	**(31)**	**137 286**

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер

«09» ноября 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-24 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии и мощности. В состав Общества входит 51 электростанция, которые расположены в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России №15 по Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А.

Общество и его дочерняя организация формируют Группу ТГК-1 (далее – «Группа»). В состав Группы на 30 сентября 2026 года и на 31 декабря 2025 года входит одна дочерняя организация, с несущественной неконтролирующей долей участия, зарегистрированная в Российской Федерации.

Основным видом деятельности дочерней организации является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ООО «Газпром энергохолдинг» принадлежит 51,79% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2025 года: 51,79%). ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество организаций, связанных с государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список основных поставщиков топлива Группы включает дочерние организации ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

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

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на газ, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы.

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

В 2022-2026 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы и предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. На момент подписания данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

1.4 Сезонный характер деятельности

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

2 Существенная информация об учетной политике

2.1 Основа подготовки финансовой информации

Настоящая 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 вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО (далее – МСФО).

2.2 Краткое описание существенной информации об учетной политике и оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

2.3 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам финансовой отчетности МСФО вступили в силу начиная с 1 января 2026 года:

- Изменения к стандарту МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей.

- Изменения к стандарту МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевые инструменты, классифицированные компанией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.

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

2.4 Новые стандарты МСФО и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новые стандарты МСФО и ряд изменений к стандартам МСФО вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам и новые стандарты:

- Изменения к стандарту МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Изменения устраняют несоответствие между требованиями стандарта МСФО (IFRS) 10 и стандарта МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или взноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты). Стандарт заменяет стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен в мае 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями стандартов МСФО, раскрытие информации.

Группа рассмотрела новые стандарты и изменения к существующим стандартам при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Новые стандарты и изменения к существующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

3 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Генеральный директор (далее – «Руководство»), которые рассматривают различную внутреннюю финансовую информацию с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

В Группе выделяются следующие отчетные сегменты: электроэнергия, тепловая энергия, прочие.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Финансовый результат по сегментам рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней расходы, распределенные в результате калькулирования фактической себестоимости.

Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями прибыли/(убытка) до налогообложения сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием корректировок, возникших вследствие различий в российских и международных стандартах учета, а также величиной не распределенных по сегментам доходов и расходов, относящихся к деятельности Группы в целом.

3.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года	Электроэнергия	Тепловая энергия	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	45 530	44 817	589	90 936
Финансовый результат по сегментам	7 361	(793)	299	6 867

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года	Электроэнергия	Тепловая энергия	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	46 012	36 904	590	83 506
Финансовый результат по сегментам	9 136	(2 593)	288	6 831

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2026 года	Электроэнергия	Тепловая энергия	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	11 820	5 005	202	17 027
Финансовый результат по сегментам	593	(2 905)	87	(2 225)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года	Электроэнергия	Тепловая энергия	Прочие	Итого по сегментам
Выручка	12 430	4 894	218	17 542
Финансовый результат по сегментам	950	(3 098)	94	(2 054)

Приведение выручки по сегментам к выручке Группы в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, представлено ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
Выручка по сегментам	**90 936**	**83 506**
Прочие корректировки	5 899	2 099
Выручка в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	**96 835**	**85 605**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2026 года	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года
Выручка по сегментам	**17 027**	**17 542**
Прочие корректировки	626	609
Выручка в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	**17 653**	**18 151**

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, представлено ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
Финансовый результат по сегментам	**6 867**	**6 831**
Нетто доходов/расходов, не распределенных по сегментам	(1 881)	(726)
Консолидированный результат дочерних организаций	2 173	(2 648)
Корректировки, возникшие вследствие различий между стандартами РСБУ и МСФО:		
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированных организаций	(18)	32
Начисление оценочных обязательств	(35)	(15)
Начисление оценочного резерва по ожидаемым кредитным убыткам	(568)	(628)
Прочее	(155)	469
Прибыль до налогообложения в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	**6 383**	**3 315**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2026 года	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года
Финансовый результат по сегментам	**(2 225)**	**(2 054)**
Нетто доходов/расходов, не распределенных по сегментам	(562)	(239)
Консолидированный результат дочерних организаций	(223)	993
Корректировки, возникшие вследствие различий между стандартами РСБУ и МСФО:		
Доля в убытке ассоциированных организаций	(8)	(1)
Начисление оценочного резерва по ожидаемым кредитным убыткам	(229)	461
Прочее	266	195
Убыток в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе	**(2 981)**	**(645)**

3.2 Основные покупатели

В составе выручки по сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, отсутствуют покупатели, сумма выручки по которым превышает 10% от величины консолидированной выручки Группы.

4 Связанные стороны

В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в стандарте МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях.

(а) Операции с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями

По состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Тепловая энергия	95	97	716	540
Электроэнергия и мощность	86	109	291	292
Прочая выручка	38	36	72	70
Итого выручка	**219**	**242**	**1 079**	**902**

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Топливо	5 117	5 056	31 861	28 620
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	890	1 188	2 373	2 139
Прочие операционные расходы	624	531	1 773	1 636
Итого операционные расходы	**6 631**	**6 775**	**36 007**	**32 395**

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	354	666	1 181	2 098
Прочие финансовые доходы	13	30	50	106
Итого финансовые доходы	**367**	**696**	**1 231**	**2 204**
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам, займам и договорам с рассрочкой платежа	(249)	(1 103)	(667)	(3 580)
Прочие финансовые расходы	(62)	(35)	(191)	(110)
Итого финансовые расходы	**(311)**	**(1 138)**	**(858)**	**(3 690)**

Остатки по расчетам

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочные финансовые активы	6 936	9 502
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	5 441	3 823
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	14	89
Денежные средства и их эквиваленты	-	507
Итого активы	**12 391**	**13 921**
Краткосрочные кредиты и займы	7 351	2 443
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	5 107	6 713
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	240	176
Долгосрочные обязательства по аренде	964	1 020
Краткосрочные обязательства по аренде	182	132
Итого обязательства	**13 844**	**10 484**

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Приобретение основных средств	3 058	2 129	7 756	5 449
Приобретение запасов	28	16	520	177
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	**3 086**	**2 145**	**8 276**	**5 626**

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 30 сентября 2026 года, составляет 1 541 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 2 673 млн рублей.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, дивиденды, причитающиеся материнской организации, не объявлялись.

(б) Операции с прочими организациями, связанными 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 ПАО «Газпром», являясь стороной, обладающей конечным контролем, находится под контролем (включая прямое и косвенное владение) Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с прочими организациями, связанными с государством.

Значительные в совокупности операции, проведенные Группой с прочими организациями, связанными с государством, представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Тепловая энергия	2 230	2 432	21 867	16 809
Электроэнергия и мощность	2 775	2 687	10 340	10 874
Прочая выручка	85	93	299	283

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Транспортировка теплоэнергии	1	38	7 742	6 501
Водопользование	934	884	2 909	2 625
Охрана и пожарная безопасность	457	427	1 362	1 274
Администрирование рынка электроэнергии	365	363	1 103	1 023
Топливо	-	555	-	555
Электроэнергия и мощность	123	102	499	339
Субсидии, относящиеся к компенсации понесённых расходов	-	(1 156)	-	(1 156)
Прочие операционные расходы	51	71	209	286

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	147	168	362	368
Итого финансовые доходы	**147**	**168**	**362**	**368**
Финансовые расходы				
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(25)	(19)	(864)	(167)
Процентные расходы по кредитам и займам	(401)	-	(1 805)	-
Процентные расходы по аренде	(32)	(23)	(88)	(70)
Итого финансовые расходы	**(458)**	**(42)**	**(2 757)**	**(237)**

Дивиденды, причитающиеся прочим организациям, связанным с государством, не объявлялись за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года.

Денежные средства и их эквиваленты, на счетах прочих организаций, связанных с государством, отсутствовали по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Кредиты банков, связанных с государством, составили около 25% и 61% от общей суммы кредитов и займов по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 10).

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 36% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года (см. Примечание 6).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 44% и 47% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 15% и 24% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 11).

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 31% и 27% от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Затраты на приобретение запасов от прочих организаций, связанных с государством, составили около 8% и 15% от поступления запасов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, соответственно.

Остальные операции и остатки по операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать связанные с государством организации, организации Группы Газпром и ее ассоциированные организации.

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

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Реализация электроэнергии и мощности	6 799	7 446	28 371	29 082
Покупка электроэнергии и мощности	(1 308)	(1 373)	(5 273)	(4 639)

Остатки по расчетам

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 291	1 390
Итого активы	**1 291**	**1 390**
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	361	450
Итого обязательства	**361**	**450**

(в) Операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями

По состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Операции и остатки по расчетам с ассоциированными организациям

Операции с ассоциированными организациями

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Реализация тепловой энергии	10	-	111	53
Транспортировка тепловой энергии	(41)	(35)	(160)	(226)

Остатки по расчетам с ассоциированными организациями

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	27	48
Итого активы	**27**	**48**
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	33	55
Итого обязательства	**33**	**55**

Операции и остатки по расчетам с совместными предприятиями

Операции с совместными предприятиями

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Прочие операционные доходы	-	-	71	-
Прочие финансовые доходы	47	-	47	-
Итого операционные доходы	**47**	**-**	**118**	**-**

Остатки по расчетам с совместными предприятиями

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 174	-
Краткосрочные финансовые активы	47	-
Итого активы	**1 221**	**-**

Группой выданы финансовые гарантии за совместные предприятия на сумму 541 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2026 года (0 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

(г) Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, и составляли за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, 63 и 81 млн рублей соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года: 60 и 78 млн рублей соответственно).

(д) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	29 988	27 611
Прочие организации, связанные с государством	51	101
Итого	**30 039**	**27 712**

5 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2025 года	**88 670**	**140 052**	**1 516**	**21 963**	**252 201**
Поступления	1	18	109	6 927	7 055
Выбытия	(99)	(379)	(9)	(32)	(519)
Ввод в эксплуатацию	3 491	3 716	40	(7 247)	-
Перевод на другие балансовые счета	(715)	-	-	(62)	(777)
На 30 сентября 2025 года	**91 348**	**143 407**	**1 656**	**21 549**	**257 960**
На 1 января 2026 года	**93 250**	**146 059**	**1 696**	**24 373**	**265 378**
Поступления	48	59	85	10 760	10 952
Выбытия	(75)	(444)	(4)	(1 125)	(1 648)
Реклассификация	128	(128)	-	-	-
Ввод в эксплуатацию	2 252	1 839	11	(4 102)	-
Перевод на другие балансовые счета	(61)	(32)	-	(21)	(114)
На 30 сентября 2026 года	**95 542**	**147 353**	**1 788**	**29 885**	**274 568**
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2025 года	**(40 453)**	**(71 506)**	**(816)**	**(6)**	**(112 781)**
Начисление амортизации	(1 713)	(5 022)	(78)	-	(6 813)
Выбытия	94	374	9	-	477
Перевод на другие балансовые счета	176	-	-	-	176
На 30 сентября 2025 года	**(41 896)**	**(76 154)**	**(885)**	**(6)**	**(118 941)**
На 1 января 2026 года	**(42 467)**	**(77 754)**	**(913)**	**(6)**	**(121 140)**
Начисление амортизации	(1 798)	(4 702)	(82)	-	(6 582)
Выбытия	70	442	4	-	516
Реклассификация	(53)	53	-	-	-
Перевод на другие балансовые счета	57	31	-	-	88
На 30 сентября 2026 года	**(44 191)**	**(81 930)**	**(991)**	**(6)**	**(127 118)**
Остаточная стоимость					
На 1 января 2025 года	**48 217**	**68 546**	**700**	**21 957**	**139 420**
На 30 сентября 2025 года	**49 452**	**67 253**	**771**	**21 543**	**139 019**
На 1 января 2026 года	**50 783**	**68 305**	**783**	**24 367**	**144 238**
На 30 сентября 2026 года	**51 351**	**65 423**	**797**	**29 879**	**147 450**

Группа «Прочие» включает земельные участки, транспортные средства, и прочее офисное оборудование.

В составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 2 409 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 3 591 млн рублей).

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 сентября 2026 года и на 31 декабря 2025 года соответственно.

Обесценение

По состоянию на 30 сентября 2026 года признаков обесценения основных средств Группой выявлено не было.

6 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	3 407	315
Прочая дебиторская задолженность	1 880	1 680
Итого финансовая дебиторская задолженность	**5 287**	**1 995**
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	14	89
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	**14**	**89**
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**5 301**	**2 084**
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	11 003	16 536
Прочая дебиторская задолженность	3 159	1 044
Итого финансовая дебиторская задолженность	**14 162**	**17 580**
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	4 859	4 831
НДС к возмещению	47	69
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	249	191
Прочая дебиторская задолженность	1	1
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	**5 156**	**5 092**
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**19 318**	**22 672**

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 841 млн рублей и 6 961 млн рублей, по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 201 млн рублей и 207 млн рублей, по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме оценочного резерва по торговой дебиторской задолженности в размере 119 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 сентября 2026 года (156 млн рублей на 31 декабря 2025 года).

7 Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
(Расход) / доход по текущему налогу на прибыль				
Текущий налог на прибыль	1 156	410	(145)	(873)
Возврат налога за предыдущие периоды	-	-	25	8
Расход по отложенному налогу на прибыль				
Возникновение временных разниц	(263)	(291)	(933)	(152)
Расход по налогу на прибыль	**893**	**119**	**(1 053)**	**(1 017)**

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	30 сентября
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года			
Основные средства	(12 715)	45	(12 670)
Активы в форме права пользования	(415)	(15)	(430)
Дебиторская задолженность и предоплата	962	(1 058)	(96)
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	171	(90)	81
Обязательства по вознаграждениям работникам	168	11	179
Обязательства по аренде	460	35	495
Оценочные обязательства	447	2	449
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	1 958	138	2 096
Прочие	74	(1)	73
Итого отложенное налоговое обязательство	**(8 890)**	**(933)**	**(9 823)**
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года			
Основные средства	(12 256)	(525)	(12 781)
Активы в форме права пользования	(339)	126	(213)
Дебиторская задолженность и предоплата	765	(172)	593
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	254	(164)	90
Обязательства по вознаграждениям работникам	141	6	147
Обязательства по аренде	376	(121)	255
Оценочные обязательства	437	4	441
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	970	710	1 680
Прочие	77	(16)	61
Итого отложенное налоговое обязательство	**(9 575)**	**(152)**	**(9 727)**

8 Финансовые активы

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	7 974	5 000
Итого долгосрочные финансовые активы	**7 974**	**5 000**
Займы выданные	6 983	9 502
Итого краткосрочные финансовые активы	**6 983**	**9 502**

Сумма вложений в капитал организации Группы Газпром на 30 сентября 2026 года составила 7 974 млн рублей (на 31 декабря 2025 года 5 000 млн рублей).

В основном сумма краткосрочных займов выданных относится к договору денежного пула с ПАО «Газпром».

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки не создавался на 30 сентября 2026 года и на 31 декабря 2025 года.

9 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

Общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 3 854 341 416 571 акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Эмиссионный доход в размере 22 914 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью.

Выкупленные собственные акции

Собственные выкупленные акции составили 2 млн рублей на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Дивиденды

24 июня 2026 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2025 года.

20 июня 2025 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» решение по вопросу о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2024 год не было принято.

10 Кредиты и займы

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	29 598	31 998
Итого долгосрочные кредиты и займы	**29 598**	**31 998**
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Банковские кредиты	7 315	2 407
Текущая часть долгосрочных облигаций	1 459	1 407
Займы	36	36
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	13	45
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	**8 823**	**3 895**

Кредиты и займы выражены в рублях по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Залоги по кредитам и займам на 30 сентября 2026 года отсутствуют (на 31 декабря 2025: отсутствуют).

По состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа имела долгосрочные кредиты, возникшие в результате соглашений с ковенантами, подлежащими тестированию в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такие ковенанты включают коэффициент долговой нагрузки, коэффициент финансового рычага, коэффициент покрытия процентных расходов. В случае нарушения ковенантов у кредитора возникает право требовать немедленного погашения всей суммы кредита. По состоянию на 30 сентября 2026 года, 31 декабря 2025 года и на более ранние даты Группа соблюдала требования ковенантов по всем таким кредитам и займам.

11 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	30 сентября 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	142	136
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	100	41
Итого финансовая кредиторская задолженность	**242**	**177**
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	**242**	**177**
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 104	7 501
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 528	4 574
Прочая кредиторская задолженность	313	328
Итого финансовая кредиторская задолженность	**8 945**	**12 403**
Обязательства по договорам с покупателями	1 827	1 218
Прочая кредиторская задолженность	662	1 560
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	**2 489**	**2 778**
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	**11 434**	**15 181**

12 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Тепловая энергия	5 628	5 501	50 711	38 996
Электроэнергия и мощность	11 820	12 430	45 530	46 012
Прочая выручка	205	220	594	597
Итого выручка	**17 653**	**18 151**	**96 835**	**85 605**

В составе выручки от предоставления тепловой энергии отражены субсидии, полученные из бюджетов Санкт-Петербурга и Мурманской области, на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение расходов, на общую сумму 7 395 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года: 5 179 млн рублей).

13 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Топливо	5 958	6 420	37 353	36 198
Вознаграждение работникам	3 533	3 443	10 996	10 067
Транспортировка теплоэнергии	128	150	8 376	7 213
Амортизация	2 582	2 615	7 652	7 794
Электроэнергия и мощность	1 443	1 482	5 811	5 012
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	2 025	2 237	4 268	3 985
Водопользование	983	924	3 043	2 739
Охрана и пожарная безопасность	591	604	1 812	1 708
Налоги, кроме налога на прибыль	416	393	1 257	1 226
Администрирование рынка электроэнергии	368	368	1 113	1 041
Покупная теплоэнергия	177	103	905	898
Прочие материалы	230	200	794	639
Изменение оценочных обязательств	-	-	35	15
Прибыль от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	(5)	1	(227)	(90)
Субсидии, относящиеся к компенсации понесённых расходов	-	(1 156)	-	(1 156)
Прочие операционные расходы	937	978	2 879	2 652
Итого операционные расходы	**19 366**	**18 762**	**86 067**	**79 942**

14 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы по займам выданным	355	666	1 182	2 098
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	166	186	407	441
Процентные доходы по остаткам денежных средств на расчетных счетах	10	18	70	129
Прочие финансовые доходы	46	4	59	5
Итого финансовые доходы	**577**	**874**	**1 718**	**2 673**
Финансовые расходы				
Процентные расходы по кредитам, займам и договорам с рассрочкой платежа	(1 526)	(1 404)	(4 737)	(4 734)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(32)	(61)	(880)	(258)
Процентные расходы по аренде	(94)	(69)	(293)	(206)
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждению работников	(25)	(22)	(73)	(68)
Итого финансовые расходы	**(1 677)**	**(1 556)**	**(5 983)**	**(5 266)**

Общий денежный отток по договорам аренды за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, составил 464 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года – 419 млн рублей), из них 293 млн рублей приходится на процентные расходы и 171 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года – 206 и 213 млн. рублей соответственно).

15 Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров

Прибыль в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-1», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ТГК-1» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций (Примечание 9). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3 854 072 602	3 854 341 417	3 854 072 602	3 854 341 417
Собственные акции, выкупленные у акционеров (тыс. шт.)	268 815	-	268 815	-
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	**3 854 072 602**	**3 854 341 417**	**3 854 072 602**	**3 854 341 417**
Прибыль / (убыток), относимая к акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн рублей)	(2 088)	(534)	5 317	2 322
Прибыль / (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ТГК-1» - базовая (в рублях)	**(0,0005)**	**(0,0001)**	**0,0014**	**0,0006**

По состоянию на 30 сентября 2026 года и на 31 декабря 2025 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

16 Условные и договорные обязательства

Сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 36 964 млн рублей, включая НДС по состоянию на 30 сентября 2026 года (31 декабря 2025 года: 35 568 млн рублей).

17 Справедливая стоимость финансовых инструментов

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2025 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2025 года: переводов не было).

По состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года финансовые активы Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представлены финансовыми активами, оцениваемыми по справедливой стоимости, в сумме 7 974 млн рублей и 5 000 млн рублей соответственно. Справедливая стоимость данных активов относится к Уровню 3.

По состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в сокращённом промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

18 События после отчетного периода

У Группы отсутствуют существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года.