

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

11.12.2024

№ 56/1

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Чащихина Светлана Георгиевна, Княжеская Людмила Николаевна, Кремнева Наталья Николаевна, Пономаренко Георгий

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 6 членов правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Зайцева Валентина Владимировна – консультант отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ПАО «ТГК-1» письмом от 10.12.2024 № 189-01/81 (вх. в ЛенРТК от 10.12.2024 № КТ-03.5-09-807/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Зайцеву В.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов в сфере теплоснабжения для ТЭЦ-5 ПАО «Территориальная генерирующая

компания № 1» (филиал «Невский») на территории Заневского городского поселения Всеволожского района Ленинградской области на 2025 год (Приложение к протоколу).

Зайцева А.А. предложила:

1. Принять решение об одобрении проекта решения ЛенРТК о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»:

1.1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов» следующие изменения:

1.1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1551,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1710,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1710,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1758,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1872,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1872,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1872,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2029,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	2011,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	2011,55	-	-	-	-	-

1.1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1114,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1220,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1220,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1220,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1367,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1367,18	-	-	-	-	-

		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1367,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	1479,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	1466,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	1466,10	-	-	-	-	-

2. Принять решение о направлении проекта приказа ЛенРТК «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов» на согласование в ФАС России в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19 августа 2011 года № 706.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Зайцева В.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ПАО «ТГК-1» письмом от 10.12.2024 № 189-01/81 (вх. в ЛенРТК от 10.12.2024 № КТ-03.5-09-807/2024) сообщило об отсутствии возражений по предложенным тарифам.

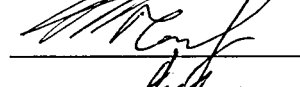
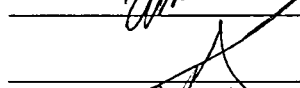
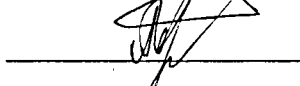
ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

Председательствующий

Секретарь правления:

	Степанова С.Н.
	Ермолаев С.Н.
	Чашихина С.Г.
	Княжеская Л.Н.
	Кремнева Н.Н.
	Пономаренко Г.В.
	Торопова В.Н.

Приложение к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 11.12.2024 № 56/1 по вопросу повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 533-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»

1. В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) поступило заявление ПАО «ТГК-1» от 27.04.2024 № 31-01/80 (вх. от 27.04.2024 № КТ-02.3-02-167/2024) о корректировке тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ТЭЦ-5 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» потребителям МО «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2025 год.

ТЭЦ-5 ПАО «ТГК-1» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу.

2. Объем тепловой/электрической энергии с шин/коллекторов станции на нужды потребителей Ленинградской области принимается ЛенРТК в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 №720/24-ДСП сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г. для Ленинградской области.

Транспортировка тепловой энергии до конечных потребителей осуществляется по тепловым сетям, эксплуатируемым АО «Теплосеть СПб», в соответствии с договором об оказании услуг по передаче тепловой энергии между ПАО «ТГК-1» и АО «Теплосеть СПб».

Объем тепловой энергии, отпускаемой сторонним потребителям, принимается ЛенРТК в расчет тарифов в соответствии с Балансом тепловой энергии, согласованным администрацией муниципального образования, на территории которого осуществляется теплоснабжение.

Топливный баланс: 100,0 % - природный газ.

3. ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский») не является единой теплоснабжающей организацией в выделенной системе теплоснабжения МО «Заневское городское поселение».

4. ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский») является получателем бюджетных субсидий на компенсацию разницы в тарифах на услуги горячего водоснабжения для организаций и населения.

5. Изучены основные характеристики технологического оборудования регулируемой организации:

Наименование показателя	Значение показателя
Источник теплоснабжения – Правобережная ТЭЦ-5	
Установленная мощность, Гкал/ч	тепловая: всего 1283 Гкал/ч (в том числе по турбоагрегатам – 423 Гкал/ч), электрическая: 643 МВт
Год ввода в эксплуатацию ТЭЦ	2006 г., износ 32,18 %
Вид топлива (основное, резервное)	Газ (мазут)
Основание использования источника теплоснабжения для производства тепловой энергии: свидетельство о государственной регистрации права от 05.08.2011 серия 78-ФЗ № 346335, в соответствии с которым ПАО «ТГК-1» на праве собственности принадлежит здание главного корпуса ТЭЦ-5 общей площадью 27 587,9 м ²	

Анализ соответствия филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» критериям отнесения к теплосетевым организациям в соответствии с подп. «г» пункта 29 Правил регулирования не проводился, так как организация является собственником источников теплоснабжения. В затраты теплоснабжающей организации по производству тепловой энергии, тариф на передачу тепловой энергии не устанавливается (пункт 6 Правил регулирования).

6. Расчет величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский») на 2025 год, выполнен на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на перспективный период (индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования):

Наименование	2025	2026	2027	2028
ИПЦ	105,8	104,3	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов	1,0	1,0	1,0	1,0
Природный газ с 01.07	121,3	104,3	104,0	104,0
Индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям	111,3	109,3	109,0	109,0
Нефтепродукты (мазут топочный, дизельное топливо)	106,8	102,8	102,7	102,7
Уголь энергетический	105,9	103,3	103,0	103,0
Электрическая энергия	109,5	103,7	103,8	103,8

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения), установленные долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат, а необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Корректировка НВВ выполняется в соответствии с п. 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э.

7. В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в сфере теплоснабжения ЛенРТК проводит анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

С учетом требований подпункта «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570, заявление об установлении (корректировке) тарифов и прилагаемые к нему расчетные и обосновывающие документы и материалы (предложение) направлены регулируемой организацией в адрес ЛенРТК посредством программно-технических комплексов Федеральной государственной информационной системой «Единая Информационно - Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования -

Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС) с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных, утверждаемых ФАС России (структурированная информация в формате отчетных форм ФГИС ЕИАС (шаблоны)).

В настоящем экспертном заключении в соответствии с требованиями пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, приводятся результаты проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализа экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций, сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

8. В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в сфере теплоснабжения ЛенРТК проводит анализ фактических показателей деятельности организации за отчетный период регулирования.

В соответствии с п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения - в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии с пунктом 2.1. Решения ФАС России от 07.11.2024 № СП/101698/24 выявлены экономически необоснованных расходов в размере 72 725,03 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2025/2024 (76 943,08 тыс. руб.), подлежащие исключению из НВВ на 2025 год.

ЛенРТК выявлены выпадающие доходы регулируемой организации за 2023 год в размере 10 181,52 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2025/2024 (11 547,64 тыс. руб.), подлежащие включению в НВВ на 2025 год.

Расшифровка и анализ натуральных показателей, основных статей расходов регулируемой организации, а также затрат на ресурсы, операционные, неподконтрольные, общехозяйственные расходы, ФОТ и прибыль приведена ниже.

9. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 г.			2024 г.			2025 г.					
			Коррект.- принято ЛенРТК (5-й год долг. периода)	Факт по данным ПАО "ТГК-1"	Факт - принято ЛенРТК	План - принято ЛенРТК (1-й год долгосрочного периода)			Коррект. предл. ПАО "ТГК-1"	Корректировка - принято ЛенРТК (2-й год долгосрочного периода)				
			т/з	т/з	т/з	т/з	1 полугод.	2 полугод.	т/з	т/з	1 полугод.	2 полугод.	Коррект. ЛенРТК	Примечание
1	Основные натуральные показатели													
1.1.	Выработка	тыс.Гкал	285,77	274,49	274,49	282,01	158,37	123,64	289,41	289,41	158,46	130,95	0,00	Утверждено приказом ФАС России от 11.10.2024 №720/24-ДСП
1.2.	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Отпуск с коллекторов	тыс.Гкал	285,771	274,49	274,49	282,01	158,37	123,64	289,41	289,41	158,46	130,95	0,00	
1.4.	Расчетный отпуск с коллекторов ТЭЦ с учетом полезного отпуска по нормативам	тыс.Гкал	285,771	293,24	293,24	282,01	158,37	123,64	289,41	289,41	158,46	130,95	0,00	
1.5.	Подано в сеть	тыс.Гкал	285,771	293,24	293,24	282,01	158,37	123,64	289,41	289,41	158,46	130,95	0,00	
1.6.	Потери	тыс.Гкал	16,128	16,42	16,42	15,29	8,58	6,70	18,96	18,96	9,95	9,01	0,00	Принято с учетом утвержденного администрацией МО "Заневское городское поселение" баланса поставки т/з потребителям
	процент потерь	%	5,64%	5,60%	5,60%	5,42%	5,42%	5,42%	6,55%	6,55%	6,28%	6,88%	0,00	
1.7.	Полезный отпуск	тыс.Гкал	269,643	276,82	276,82	266,72	149,79	116,94	270,45	270,45	148,50	121,94	0,00	Рассчитано исходя из утвержденного ФАС РФ объема отпуска т/з с коллекторов и принятого уровня потерь Принято с учетом утвержденного администрацией МО "Заневское городское поселение" баланса поставки т/з потребителям и утвержденного ФАС баланса отпуска т/з с коллекторов ТЭЦ
1.7.1.	Товарная	тыс.Гкал	269,643	276,82	276,82	266,72	149,79	116,94	270,45	270,45	148,50	121,94	0,00	
	отопление	тыс.Гкал	265,312	275,45	275,45	265,46	149,03	116,43	269,16	269,16	147,85	121,31	0,00	
	население	тыс.Гкал	215,272	218,33	218,33	215,07	118,38	96,68	218,80	218,80	117,05	101,74	0,00	
	отопление	тыс.Гкал	211,330	218,33	218,33	215,06	118,38	96,68	218,79	218,79	117,05	101,74	0,00	
	ГВС	тыс.Гкал	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч. в открытой системе		0,000		0,00								0,00	
	в закрытой системе без ТП		0,000		0,00								0,00	

	в закрытой системе с ТП		3,942	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
	бюджет	тыс.Гкал	5,518	6,01	6,01	6,56	3,99	2,57	6,10	6,10	3,53	2,57	0,00	
	отопление	тыс.Гкал	5,518	6,01	6,01	6,56	3,99	2,57	6,10	6,10	3,53	2,57	0,00	
	ГВС (в закрытой системе без ТП)	тыс.Гкал	0,000		0,00								0,00	
	ГВС (в закрытой системе с ТП)	тыс.Гкал	0,000	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	прочие	тыс.Гкал	48,853	52,47	52,47	45,10	27,41	17,68	45,55	45,55	27,93	17,63	0,00	
	отопление	тыс.Гкал	48,463	51,11	51,11	43,84	26,66	17,18	44,27	44,27	27,27	17,00	0,00	
	ГВС (в закрытой системе без ТП)	тыс.Гкал	0,000		0,00								0,00	
	ГВС (в закрытой системе с ТП)	тыс.Гкал	0,390	1,36	1,36	1,25	0,75	0,50	1,28	1,28	0,65	0,63	0,00	
1.8.	Расход топлива	тыс.тут	47,21	44,97	45,35	46,04	25,86	20,19	47,18	47,18	25,83	21,35	0,00	Рассчитано исходя из принятых Минэнерго России НУР (Приказ от 12.12.2023 №1145) и утвержденного ФАС России объема отпуска т/э с коллекторов ТЭЦ (Приказ от 11.10.2024 №720/24-ДСП)
	удельный расход топлива на отпуск с коллекторов	кг/Гкал	165,21	163,82	165,21	163,26	163,26	163,26	163,00	163,00	163,00	163,00	0,00	Принято по предложению организации на уровне удельных расходов условного топлива, утвержденных Минэнерго России (Приказ от 12.12.2024 №1145)
1.8.1.	Расход газа (условное топливо)	тыс.тут	47,21	44,962	45,34	46,04	25,86	20,19	47,18	47,18	25,83	21,35	0,00	Принято по предложению организации (100% газ)
	Лимитный	тыс.тут	47,21	33,006	33,30	46,04	25,86	20,19	46,71	46,71	25,63	21,09	0,00	
	Сверхлимитный	тыс.тут		9,073	9,12				0,46	0,46	0,20	0,26	0,00	
	Коммерческий	тыс.тут		2,883	2,92				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2.	Расход мазута (Условное топливо)	тыс.тут	0,00	0,0047	0,0047				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	
	Коэффициент калорийности газа		1,158	1,164	1,164	1,161	1,161	1,161	1,165	1,165	1,165	1,165	0,00	
	Коэффициент калорийности мазута			1,344	1,344				0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	
1.8.3.	Расход газа (натуральное топливо)	млн.м3	40,76	38,62	38,94	39,67	22,28	17,39	40,50	40,50	22,17	18,32	0,00	Пересчет из условного топлива в соответствии с коэффициентами калорийности топлива
	Лимитный	млн.м3	40,76	28,35	28,60	39,67	22,28	17,39	40,10	40,10	22,00	18,10	0,00	
	Сверхлимитный	млн.м3		7,79	7,83				0,40	0,40	0,17	0,22	0,00	
	Коммерческий	млн.м3		2,48	2,51				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1.8.4.	Расход мазута (натуральное топливо)	тыс.т	0,00	0,0035	0,0035				0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9.	Расход питьевой воды (ГУП "Водоканал СПб"), всего	тыс.м3	15,56	12,41	12,41	16,38	8,72	7,66	17,89	16,81	9,21	7,61	-1,08	Рассчитано исходя из принятого уд.расхода воды и отпуска т/з с коллекторов
	удельный расход воды	куб.м/Ткал	0,054	0,045	0,045	0,058			0,062	0,058			0,00	Принято в соответствии с базовым периодом регулирования (2024 г.)
	Вода из открытых источников	тыс.м3	95,13	59,51	59,51	59,51			59,51	59,51			0,00	Проведен анализ и принято в соответствии с предложением организации на уровне отчетных данных за 2023 г.
1.10.	Объем водоотведения	тыс.м3	1,13	3,79	3,79	2,34	1,28	1,07	2,84	2,84	2,05	0,79	0,00	Проведен анализ и принято в соответствии с предложением организации

10. Распределение расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки

Приказом в Минэнерго России от 12.12.2023 № 1145 утверждены нормативы удельного расхода (НУР) топлива при производстве тепловой на очередной расчетный период регулирования на 2024-2028 гг. в размере 163,0 кг. у.т./Гкал.

Правобережная ТЭЦ-5 в составе филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» расположена на территории одного субъекта Российской Федерации - Санкт-Петербурга и отпускает тепловую энергию и горячую воду потребителям, расположенным как на территории Санкт-Петербурга, так и на территории другого субъекта Российской Федерации - Ленинградской области.

При этом электрическая энергия отпускается только потребителям Санкт-Петербурга. В связи этим, расходы на электрическую энергию ЛенРТК не рассматриваются.

11. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 г.			2024 г.			2025 г.					
			Коррект.- принято ЛенРТК (5-й год долг. периода)	Факт по данным ПАО "ТГК-1"	Факт принято ЛенРТК	План - принято ЛенРТК (1-й год долгосрочного периода)		Коррект. предл. ПАО "ТГК-1"	Корректировка - принято ЛенРТК (2-й год долгосрочного периода)					Примечание
			т/э	т/э	т/э	т/э	1 полуг.	2 полуг.	т/э	т/э	1 полуг.	2 полуг.	Коррек. ЛенРТК	
2.	Расходы на производство всей отпускаемой энергии		313 062,98	355 447,34	336 564,87	333 934,20			410 292,30	409 889,83			-402,48	
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	701,25	832,23	764,19	790,28			827,75	827,75			0,00	Индексация операционных расходов в соответствии с п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с применением ИПЦ в размере 1,058 и индекса эффективности ОР в размере 1,0
2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			0,00	
2.3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	491,56	3 221,16	535,68	3 554,86			3 723,43	3 723,43			0,00	
2.4	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	4 297,41	4 575,36	4 683,08	4 490,74			4 703,70	4 703,70			0,00	
2.5	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	256 880,18	249 136,48	251 261,18	262 728,00	140 835,80	121 892,20	316 948,24	316 688,75	159 118,59	157 570,16	-259,49	Принято исходя из объемов газа и тарифов (цен) на газ, утвержденных ФАС России, ЛенРТК (Группа потребителей газа - от 500 до 1000 млн. м3 вкл.)
	лимитный газ	тыс. руб.	256 880,18	182 604,40	184 271,09	262 728,00	140 835,80	121 892,20	313 785,89	313 529,55	157 877,10	155 652,45	-256,33	
	сверхлимитный газ	тыс. руб.		50 623,82	50 857,71				3 162,35	3 159,20	1 241,49	1917,71	-3,16	
	коммерческий газ	тыс. руб.		15 874,62	16 098,74				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	мазут	тыс. руб.	0,00	33,65	33,65				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Вода ГУП "Водоканал СПб"		610,71	487,25	487,25	669,48	342,44	327,04	794,16	743,96	392,93	351,03	-50,20	Проведен анализ и принято исходя из объемов воды и прогнозных тарифов для ГУП "Водоканал СПб"
2.7	Вода из открытых источников		64,01	35,15	35,15	53,00			71,39	71,39			0,00	Проведен анализ и принято исходя из объемов воды и

														прогнозной стоимости воды
2.8	Покупная энергия	тыс. руб.		0,00	0,00			0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	-	
2.9	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 842,48	24 936,13	15 084,78	17 571,43		18 404,67	18 404,67			0,00	Индексация операционных расходов в соответствии с п.36 Методических указаний	
	численность	чел.	20,00	25,31	21,79	25,31		25,31	25,31			0,00	Проведен анализ штатного расписания и форм П-4 за 2023 год. Принята фактическая численность за 2023 г.	
	ЗП	руб./ чел. в мес.	57 677,01	82 112,57	57 677,01	57 861,24		60 605,02	60 605,02			0,00	Рассчитано с учетом фактической численности и индексации затрат на оплату труда в соответствии с п.36 Методических указаний	
2.10	Отчисления (страховые взносы)	тыс. руб.	4 161,97	7 501,58	4 537,98	5 221,60		5 558,21	5 536,71			-21,50	30,0% от затрат на оплату труда в соответствии с фактом организации за 2023 г.	
2.11	Амортизация ОФ	тыс. руб.	25 475,79	48 737,68	48 737,68	29 793,09		49 152,11	49 152,11			0,00	Принято в соответствии с выполненным пообъектным расчетом амортизации по ТЭЦ-5 на 2025 год (со ссылкой на инвентарные карточки объектов ОС)	
2.12	Ремонты	тыс. руб.	3 023,37	7 919,65	3 294,70	3 198,40		3 350,06	3 350,06			0,00	Индексация операционных расходов в соответствии с п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с применением ИПЦ в размере 1,058 и индекса эффективности ОР в размере 1,0	
2.13	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	39,67	50,54	43,23	41,11		43,06	43,06			0,00		
2.14	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	61,10	81,80	66,59	69,78		73,09	73,09			0,00		
2.15	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	898,95	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00		

2.16	Прочие (расходы по сбору оплаты)	тыс. руб.	0,00	70,83	70,83	73,85			78,14	78,14			0,00	Проанализированы представленные договоры и затраты по статье приняты исходя из фактических расходов за 2023 г. с учетом ИПЦ 2024/2023 и 2025/2024
2.17	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 700,51	6 379,80	6 379,80	4 482,48			6 237,69	6 166,40			-71,29	Сумма представленных ниже расходов:
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	14,66	40,63	40,63	13,71			45,65	40,63			-5,02	Проанализированы Декларации по плате за негативное воздействие на окружающую среду, договоры на размещение отходов, журналы учета движения отходов за 2023 г. и расходы по статье приняты исходя из фактических расходов за 2023 г.
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	334,84	596,95	596,95	524,34			743,18	677,04			-66,14	Проанализированы представленные договоры и затраты по статье приняты исходя из фактических расходов за 2023 г. с учетом ИПЦ 2024/2023 и 2025/2024
	иные расходы (налог на имущество, налог на землю)	тыс. руб.	2 351,01	5 742,01	5 742,01	3 944,09			5 448,52	5 448,52			0,00	Проанализированы декларации по налогу на имущество за 2023 г. и расчет налога на имущество на 2024-2025 гг. Принято по предложению организации в соответствии с расчетом налога на имущество на 2024-2025 гг.
	транспортный налог			0,21	0,21	0,34			0,34	0,21			-0,13	Принято исходя из фактических расходов за 2023 г.

2.18	Арендная плата	тыс. руб.	661,11	257,47	257,47	1 084,08			181,50	181,50			0,00	Проведен анализ предоставленных обосновывающих документов и принято по предложению организации. Снижение расходов по сравнению утвержденными затратами по статье на 2024 год обусловлено расторжением одного из договоров аренды земельного участка
2.19	Водоотведение (ГУП "Водоканал СПб")	тыс. руб.	51,87	325,27	325,27	112,02	58,69	53,33	145,11	145,11	102,57	42,54	0,00	Принято исходя из объемов стоков и тарифов на 2024 год, установленных для ГУП "Водоканал СПб" с учетом ИПЦ на 2025 год
3	Внерезультативные расходы	тыс. руб.	1 324,99	2 559,31	2 555,93	1 313,22			9 076,00	2 102,86			-6 973,14	
	расходы на услуги банков	тыс. руб.	25,76	31,45	28,07	20,21			21,17	21,17			0,00	Индексация операционных расходов в соответствии с п.36 Методических указаний
	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 293,01	2 527,86	2 527,86	1 293,01			2 081,69	2 081,69			0,00	Принято в соответствии с представленными документами (договоры, расчет кассовых разрывов по ТЭЦ-5 за 2023 год, первичная документация)
	расходы по сомнительным долгам / списание дебиторской задолженности	тыс. руб.	6,23	0,00	0,00	0,00			6 973,14	0,00			-6 973,14	Расходы исключены в соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в связи с тем, что у ПАО "ТГК-1" отсутствует статус ЕТО
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	3 791,58	4 021,61	4 021,61	4 312,91			8 616,19	6 059,18			-2 557,00	
4.1.	Нормативная	тыс.	982,44	1 212,47	1 212,47	742,31			3 955,44	1 375,15			-2 580,29	

	прибыль	руб.												
4.1.1.	расходы из прибыли на социальное развитие и выплаты по Коллективному договору	тыс. руб.	982,44	1 212,47	1 212,47	742,31			1 375,15	1 375,15			0,00	Проведен анализ договоров и принято исходя из фактических расходов за 2023 г. с учетом ИПЦ 2024/2023 и 2025/2024
	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.							2 580,29	0,00			-2 580,29	Расходы исключены в соответствии с п. 74 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации
	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 809,14	2 809,14	2 809,14	3 570,60			4 684,03	4 684,03				Принято ЛенРТК в соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования а размере 5 % от расходов(за исключением расходов на топливо, расходов на передачу т/э, услуг банков)
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	245,61	303,12	303,12	185,58			1 318,48	458,38			-860,10	Принято в соответствии со ст. 284 НК РФ (в ред. Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ) в размере 25% от величины нормативной прибыли
6	НВВ (производство)	тыс. руб.	318 425,16	362 331,38	343 445,53	327 402,13			429 326,26	353 114,81			-76 211,45	
	Операционные расходы	тыс. руб.	22 482,61	42 547,28	24 500,32	29 736,81			31 146,93	31 146,93			0,00	
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	34 596,09	66 103,62	63 140,02	42 245,70			71 726,06	63 800,03			-7 926,03	
	Ресурсы	тыс. руб.	257 554,89	249 658,88	251 783,58	263 450,48			317 813,79	317 504,10			-309,69	
	Расходы из прибыли (норм.)	тыс. руб.	982,44	1 212,47	1 212,47	742,31			3 955,44	1 375,15			-2 580,29	
	Предпр. прибыль	тыс. руб.	2 809,14	2 809,14	2 809,14	3 570,60			4 684,03	4 684,03			0,00	
			5%	2,6%	3,3%	5,0%			5,0%	5,0%			0,00	

	Выпадающие доходы/излишки тарифной выручки	тыс. руб.				-12 343,78				-65 395,44			-65 395,44	Расходы определены с учетом исполнения требований п.2.1 Предписания ФАС России: исключены экономически необоснованные расходы в размере 72 725,03 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2025/2024 и выпадающих доходов за 2023 г. в размере 10 181,52 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2024/2023 и 2025/2024, выявленных ЛенРТК в ходе анализа фактических расходов организации, в соотв. с п. 12 Методических указаний № 760-э
7	ЭОТ с коллекторов	руб./ Гкал	1 114,27	1 320,00	1 251,20	1 160,96			1 483,45	1 220,12			-263,33	
8	Среднеотпускной тариф с коллекторов	руб./ Гкал	1 114,27	1 114,27	1 114,27	1 160,96	1 114,27	1 220,77	1 483,45	1 220,12	1 220,12	1 220,12	-263,33	
	рост		1,085			1,042	1,000	1,096	1,278	1,051	0,999	1,000	-0,23	
9	Тарифная выручка по отпуску т/э с коллекторов, всего	тыс. руб.	318 425,2	305 858,11	305 858,11	327 402,13	176 466,45	150 935,68	429 326,26	353 114,81	193 336,15	159 778,69	-76 188,16	
10	Расходы по передаче т/э		100 000,00	96 117,61	96 117,61	105 000,00			115 290,00	115 290,00			0,00	
10.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в т.ч.	тыс. руб.	100 000,0	96 117,61	96 117,61	105 000,00			115 290,00	115 290,00			0,00	Принято в соответствии с плановыми тарифами на услуги по передаче т/э для АО "Теплосеть СПб" и объемами т/э
	Услуги по передаче АО "Теплосеть СПб" (без учета покупки потерь)	тыс. руб.	100 000,0	96 117,61	96 117,61	105 000,00			115 290,00	115 290,00			0,00	Принято в соответствии с плановыми тарифами на услуги по передаче т/э для АО "Теплосеть СПб" и объемами т/э
	объем т/э из сетей АО "Теплосеть СПб"	тыс. Гкал	269,643	276,82	276,82	266,72			270,45	270,45			0,00	
	ИТОГО (передача т/э):	тыс. руб.	100 000,0	96 117,61	96 117,61	105 000,00			115 290,00	115 290,00			0,00	
11	НВВ (производство+пере дача)	тыс. руб.	418 425,16	458 448,99	439 563,14	432 402,13			544 616,26	468 404,81			-76 211,45	

	Операционные расходы	тыс. руб.	22 482,61	42 547,28	24 500,32	29 736,81			31 146,93	31 146,93			0,00	
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	134 596,09	162 221,22	159 257,63	147 245,70			187 016,06	179 090,03			-7 926,03	
	Ресурсы	тыс. руб.	257 554,89	249 658,88	251 783,58	263 450,48			317 813,79	317 504,10			-309,69	
	Расходы из прибыли (норм.)	тыс. руб.	982,44	1 212,47	1 212,47	742,31			3 955,44	1 375,15			-2 580,29	
	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 809,14	2 809,14	2 809,14	3 570,60			4 684,03	4 684,03			0,00	
		%	5,0%	2,6%	3,3%	5,0%			5,0%	5,0%			0,00	Принята в соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования в размере 5% текущих расходов регулируемой организации
	Выпадающие доходы/излишки тарифной выручки	тыс. руб.	0,00			-12 343,78			0,00	-65 395,44			-65 395,44	Аналогично п. 6
12	ЭОТ из сети	руб./Гкал	1 551,77			1 621,17			2 013,75	1 731,96			-281,80	
13	Среднеотпускной тариф	руб./Гкал	1 551,77	1 551,77	1 551,77	1 621,17	1 551,77	1 710,05	2 013,75	1 731,49	1 710,05	1758,64	-281,80	
	рост		1,052			1,045	1,000	1,102	1,242	1,068	1,000	1,028	-0,17	
14	Тарифная выручка (факт - по форме 46-ТЭ без учета потерь)	тыс. руб.	418 425,2	429 381,61	429 381,61	432 402,13	232 432,92	199 969,21	544 616,26	468 404,81	253 948,75	214 456,06	-76 211,45	
15	Финансовый результат по отпуску из т/сети	тыс. руб.		-29 067,38	-10 181,52									
16	Цена натурального топлива													
	Средняя цена газа	руб./тыс. м3	6 302,00	6 450,60	6 450,85	6 623,63			7 826,66	7 826,66	7 176,23	8 599,58	0,00	
16.1	Газ лимитный	руб./тыс. м3	6 302,00	6 441,52	6 441,94	6 623,63	6 322,58	7 009,24	7 822,03	7 822,03	7 176,23	8 599,58	0,00	
	Оптовая цена, в т.ч.	руб./тыс. м3	5 549,78	5 668,94	5 669,36	5 822,52	5 550,00	6 171,60	6 982,86	6 982,86	6 370,45	7 727,23	0,00	Тарифы в соответствии с Приказами ФАС России № 906/23? 910/23 от 28.11.2023, с учетом ИПЦ на 2025 год в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития от 30.09.2024 и надбавкой за (представлены паспорта качества газа

														за 2023 год)
	Надбавка за калорийность	руб./ тыс. м3		118,94	119,36				217,47	217,47	198,45	240,60	0,00	Принято на основе помесячных паспортов качества газа по факту 2023 года
	ГРО+ПССУ+спец.на дбавка, в т.ч.	руб./ тыс. м3	752,22	772,58	772,58	801,11	772,58	837,64	839,17	839,17	805,78	872,35	0,00	
	ПССУ	руб./ тыс. м3	103,01	91,34	91,34	95,83	91,34	101,57	91,34	91,34	91,34	91,34	0,00	Принято в соответствии с Приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022.
	ГРО	руб./ тыс. м3	467,06	457,88	457,88	471,93	457,88	489,93	514,92	514,92	489,93	524,23	0,00	Принято в соответствии с Приказом ФАС России № 1014/22 от 21.12.2022.
	Спец. надбавка для финансирования программы газификации	руб./ тыс. м3	182,15	223,36	223,36	233,35	223,36	246,14	239,08	239,08	224,51	256,78	0,00	В соответствии с территориальным расположением в Санкт-Петербурге принято в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам СПб от 29.11.2024 №199-р
16.2	Сверхлимитный газ	руб./ тыс. м3		6 497,58	6 497,56				7 985,74	7 985,74	7 176,23	8 599,58	0,00	
	Оптовая цена	руб./ тыс. м3		5 725,00	5 724,98				7 134,50	7 134,50	6 370,45	7 727,23	0,00	Аналогично п.16.1.
	ГРО+ПССУ+спец.на дбавка	руб./ тыс. м3		772,58	772,58				851,24	851,24	805,78	872,35	0,00	
16.3	Коммерческий газ	руб./ тыс. м3		6 406,74	6 406,75									
16.4	Цена мазута	руб./ т		9 659,60	9 659,60									

18	Стоимость воды ГУП "Водоканал СПб"	руб./м3	39,26	39,26	39,26	40,86	39,26	42,68	44,39	44,24	42,68	46,14	-0,14	1 полугодие: в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 194-р, 2 полугодие: по предварительным данным комитета по тарифам СПб - с учетом индекса-дефлятора 1,081
19	Стоимость воды из открытых источников	руб./м3	0,67	0,59	0,59	0,89	0,89	0,89	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	Принято в соответствии с фактическими данными по объему забора воды за 2023 г. с учетом ставок за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509
20	Стоимость стоков ГУП "Водоканал СПб"	руб./м3	46,00	85,88	85,88	47,82	46,00	50,00	51,12	51,12	50,00	54,05	0,00	1 полугодие: в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 194-р, 2 полугодие: по предварительным данным комитета по тарифам СПб - с учетом индекса-дефлятора 1,081
21	топливная составляющая с коллекторов	руб./Гкал	898,90	849,60	856,84	931,63	889,28	985,86	1 095,15	1 094,26	1004,18	1203,25	-0,90	
22	топливная составляющая из сети	руб./Гкал	952,67	900,00	907,68	985,02	940,25	1042,37	1 171,94	1 170,98	1071,48	1292,15	-0,96	