

«УТВЕРЖДАЮ»
Глава города Перми

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
Филиала «Пермский»
ПАО «Т Плюс»

Э.О. Соснин

« 23 » апреля 2024 год

С.В. Кругляков

« 11 » _____ 2024 год



Отчет
о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения
муниципального образования «город Пермь» в зоне деятельности ЕТО –
Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»
за 2023 год (далее – Отчет)

Содержание

1. Общие сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения.

2. Сведения о выполнении единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в схеме теплоснабжения.

3. Сведения о достижении единой теплоснабжающей организацией целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения.

4. Сведения о выполнении единой теплоснабжающей организацией правил определения (дифференциации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных соглашением об исполнении схемы теплоснабжения.

5. Сведения о выполнении отдельных обязательств единой теплоснабжающей организацией, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения.

6. Сведения о выполнении обязательств органа местного самоуправления, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения.

7. Контактная информация.

1. Общие сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

1.1. Руководствуясь положениями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.06.2021 № 1631-р Администрация города Перми (далее – орган местного самоуправления) и Единая теплоснабжающая организация – филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» (далее – ЕТО) заключили Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Перми от 14.12.2021 № 059-01-35/5-200 (в редакции дополнительного соглашения № 1 от 16.12.2022) (далее – Соглашение) на срок действия по 31 декабря 2035 года, которое размещено на официальных сайтах ЕТО и органа местного самоуправления.

1.2. Соглашение распространяется исключительно на деятельность ЕТО в границах зоны ее деятельности, которые определяются границами систем теплоснабжения в Схеме теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.11.2023 № 298тд (далее – Схема теплоснабжения).

1.3. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» настоящий Отчет содержит сведения о достижении ЕТО целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения и выполнении сторонами соглашения обязательств, включенных в Соглашение, размещается на официальных сайтах ЕТО и органа местного самоуправления.

1.4. Сведения о выполнении ЕТО обязательств и достижении ЕТО целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения, включенных в Соглашение, содержатся в следующих разделах настоящего Отчета:

Номер раздела Соглашения	Обязательства ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
1	2	3
2.1.1.	выполнять мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий и сроками, указанных для нее в Схеме теплоснабжения.	раздел 2 настоящего Отчета
2.1.2.	обеспечивать достижение определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей исключительно и в связи с надлежащим исполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в Схеме теплоснабжения.	раздел 3 настоящего Отчета
2.1.3.	нести ответственность в соответствии с разделом 5 Соглашения за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных данным соглашением, и наступившие в связи с этим последствия, в том числе ответственность за невыполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения и определенных для нее в Схеме теплоснабжения.	раздел 2 настоящего Отчета
2.1.4.	представить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения.	раздел 5 настоящего Отчета
2.1.5.	участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения.	раздел 5 настоящего Отчета

1	2	3
2.1.6.	при заключении договоров с потребителями, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность) обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемая с учетом положений Соглашения, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей.	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.	при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категорий потребителей, указанных в пункте 2.2.5 Соглашения, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), при направлении указанным потребителям предложений о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность), указанные в пунктах 2.1.7.1-2.1.7.4 Соглашения.	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.1.	в случае, если тариф на тепловую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на дату окончания переходного периода ниже предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного впервые, Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство включать в такие предложения следующие условия: 2.1.7.1.1. с даты окончания переходного периода и по 30.06.2022 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному для соответствующей группы потребителей соответствующим постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края и действующему на 31.12.2021;	раздел 4 настоящего Отчета

1	2	3
	<p>2.1.7.1.2. с 01.07.2022 цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на:</p> <p>а) 0 процентов для потребителей, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложениям 1 и 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 № 321-т;</p> <p>б) 5,3 процентов для потребителей в зоне теплоснабжения ИТЭЦ-14, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложению 10 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 № 320-т;</p> <p>в) величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз)¹, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта, для потребителей, не указанных в подпунктах а, б пункта 2.1.7.1 Соглашения;</p> <p>2.1.7.1.3. с 01.12.2022 цена на тепловую энергию (мощность), применяемая с 01.07.2022 по 30.11.2022 гг., индексируется на:</p> <p>а) 5,0 процентов для потребителей, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложениям 1 и 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2020 № 321-т, приложениям 3 и 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31.12.2020 № 325-т, приложению 8 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 № 316-т, приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 № 319-т;</p>	

¹ Здесь и далее по тексту понимается актуальный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованный на официальном сайте федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (на дату подписания Соглашения – Министерство экономического развития Российской Федерации)

1	2	3
	<p>б) 5,0 процентов для потребителей в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-14, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложению 10 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 № 320-г;</p> <p>в) 9,0 процентов для потребителей, не указанных в подпунктах а, б пункта 2.1.7.1.3. Соглашения;</p> <p>2.1.7.1.4. в 2024 году в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 6 процентных пункта, с учетом соблюдения указанного в п. 2.1.6. условия;</p> <p>2.1.7.1.5. далее в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта, с учетом соблюдения указанного в п. 2.1.6. условия.</p>	
2.1.7.2.	<p>в случае, если тариф на тепловую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на дату окончания переходного периода выше индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного впервые, Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство включать условия о поставке тепловой энергии (мощности) в период с даты окончания переходного периода по цене, не превышающей предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемый на соответствующий период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	раздел 4 настоящего Отчета

1	2	3
	регулирования цен (тарифов) в отношении соответствующей группы потребителей.	
2.1.7.3.	если после даты окончания переходного периода происходит смена собственности или законного владения объектов тепловых сетей, то в отношении потребителей, которые присоединены к данным тепловым сетям и которым данные тепловые сети до указанного случая (события) не принадлежали на законном основании, применяются условия о цене на тепловую энергию (мощность) в соответствии с пунктами 2.1.7.1.-2.1.7.2. Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и группы потребителей, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.4.	В случае изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство при направлении потребителям, подключенным к зоне (зонам) ее деятельности вследствие изменения границы указанной зоны (зон) деятельности, предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать условия о поставке тепловой энергии по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенную для таких потребителей по договорам теплоснабжения, заключенным с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус единой теплоснабжающей организации в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ, с учетом положений соглашения об исполнении схемы теплоснабжения, заключенного такой теплоснабжающей организацией. При отсутствии заключенного договора теплоснабжения между потребителем и такой теплоснабжающей организацией и/или при отсутствии соглашения об исполнении схемы теплоснабжения, заключенного	раздел 4 настоящего Отчета

1	2	3
	<p>такой организацией, Единая теплоснабжающая организация вправе руководствоваться пунктами 2.1.7.1. – 2.1.7.2 Соглашения исходя из тарифов (цен) на тепловую энергию (мощность), утвержденных в отношении указанных потребителей на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, действующих до изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, и утвержденных в отношении такой теплоснабжающей организации (индикативного) предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), а при их отсутствии исходя из (индикативного) предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) утвержденных/утверждаемых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 в отношении Единой теплоснабжающей организации.</p>	
2.1.8.	<p>ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении настоящего Соглашения в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации</p>	выполнено
2.1.9.	<p>до 7 ноября года, предшествующего планируемому году, направлять проект плана ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей в Орган местного самоуправления для предложений</p>	выполнено
2.1.10.	<p>представлять в Орган местного самоуправления не позднее 30 календарных дней со дня утверждения Дополнительного соглашения № 1 перечень мероприятий, входящих в состав проектов, с указанием видов работ и сроков их выполнения в соответствии со Схемой теплоснабжения, далее при последующей актуализации Схемы теплоснабжения предоставлять перечень мероприятий входящих в состав проектов, с указанием видов работ и сроков их выполнения не</p>	раздел 5 настоящего Отчета

1	2	3
	позднее 30 календарных дней со дня утверждения Схемы теплоснабжения	

1.5. Сведения о выполнении органом местного самоуправления обязательств, включенных в Соглашение, содержатся в Разделе 6 настоящего Отчета.

2. Сведения о выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в схеме теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.1. Соглашения ЕТО обязана выполнять мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий, указанным для нее в Схеме теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения на 2023 год, определенный для ЕТО, указан в Таблицах 1, 2, 3 Главы 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Схемы теплоснабжения.

Статус выполнения мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения в 2023 году отражен в таблице ниже:

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
1	2	3	4
1	001.01.02.001	ПТЭЦ-6. Замена АКБ питания ПТК электротехнической части ПГУ	Выполнено
2	001.01.02.002	ПТЭЦ-6. Реконструкция дымовой трубы № 2 ВК-4 ТЭЦ-6	Выполнено
3	001.01.02.004	ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Замена напорного и обратного трубопровода сетевой воды ЛВК-3 ТЭЦ-6	Выполнено
4	001.01.02.005	ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Замена трубопровода сырой воды на ул. Лисичанская	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год

1	2	3	4
5	001.01.02.006	ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Замена поверхностей нагрева водогрейного котла КВГМ-100 ст. №6	Выполнено
6	001.01.02.008	ПТЭЦ-9. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные на котлоагрегате ТДМ - 96 ст. №10	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
7	001.01.02.010	ПТЭЦ-9. Замена ШПП 1ст., ППП, ЗЭ, ФЭ, БЭ, РПП котлоагрегата №11.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
8	001.01.04.003	ПТЭЦ-6. Приведение места слива мазута на ПТЭЦ-6 к ФНП	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
9	001.01.04.005	ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Установка ГПА на ЛВК-3	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
10	001.01.04.006	ПТЭЦ-9. Приведение ХОПО в соответствие с требованиями ПБ ХОПО	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
11	001.01.04.007	ПТЭЦ-9. Модернизация ЗРУ с заменой воздушного выключателя на элегазовый	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
12	001.01.04.013	ПТЭЦ-6. Приведение мазутного хозяйства в соответствии с ППБ складов нефти и нефтепродуктов	Выполнено
13	001.01.04.014	ПТЭЦ-6. Модернизация теплофикационной, внутростанционной схемы	Выполнено
14	001.01.04.015	ПТЭЦ-9. Модернизация системы контроля вибрации и мехвеличин ТГ-11	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
15	001.01.04.016	ПТЭЦ-9. Модернизация теплофикационной установки ПТЭЦ-9 с выводом из эксплуатации бойлеров №1, 2	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
16	001.01.04.033	ПТЭЦ-6. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
17	001.01.04.034	ПТЭЦ-9. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
18	001.01.04.035	ПТЭЦ-6 (ЛВК-3). Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
19	002.01.02.001	ПТЭЦ-14. Реконструкция временного торца главного корпуса	Выполнено
20	002.01.02.002	ПТЭЦ-14. Замена насоса ПЭ-500-180 на ПЭ-250-180 на Пермской ТЭЦ-14	Выполнено
21	002.01.02.003	ПТЭЦ-14. Замена АКБ СОПТ № 1	Выполнено
22	002.01.02.004	ПТЭЦ-14. Замена ИПК и ГПК котлоагрегата ст. №3	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
23	002.01.02.007	ПТЭЦ-14. Замена насоса частично обессоленной воды 10КСД-5*3 на Пермской ТЭЦ-14 на насос меньшей мощности Д160-1126	Выполнено
24	002.01.02.008	ПТЭЦ-14. Замена насоса обессоленной воды 1Д500 Пермской ТЭЦ-14 на насос меньшей производительности 1Д200-90	Выполнено
25	002.01.02.009	ПТЭЦ-14. Реконструкция САР котлоагрегата ТГМ-84 ст. №4	Выполнено

1	2	3	4
26	002.01.02.011	ПТЭЦ-14. Замена конденсатного насоса пиковых бойлеров	Выполнено
27	002.01.02.012	ПТЭЦ-14. Замена конденсатного насоса №5	Выполнено
28	002.01.04.002	ПТЭЦ-14. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов Разработка проекта по установке на емкостях мазута средств измерений температуры, уровня, сигнализации предельных значений уровня, с выводом сигнала на щит управления мазутонасосной	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
29	002.01.04.004	ПТЭЦ-14. Установка системы вибро и термомониторинга тягодутьевых механизмов котлоагрегатов ст.№ 2,3	Выполнено
30	002.01.04.005	ПТЭЦ-14. Модернизация схем автоматических регуляторов Турбоагрегата ст.№4 1 этап	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
31	002.01.04.006	ПТЭЦ-14. Модернизация и приведение к нормативному состоянию объектов складского хозяйства	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
32	002.01.04.013	ПТЭЦ-14. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
33	001-2.01.02.002	ПТЭЦ-13. Замена пикового бойлера №4	Выполнено
34	001-2.01.02.003	ПТЭЦ-13. Реконструкция трёхэтажного пристроя здания ХВО	Выполнено
35	001-2.01.03.001	ПТЭЦ-13. Техническое перевооружение ввода технической воды в главный корпус	Выполнено
36	001-2.01.03.002	ПТЭЦ-13. Техническое перевооружение водогрейного котла-утилизатора К-20-150Н ст.№12, Пермская ТЭЦ-13	Выполнено
37	001-2.01.03.003	ПТЭЦ-13. Техническое перевооружение предочистки ВПУ ПТЭЦ-13 для перехода на аналог применяемого коагулянта	Выполнено
38	001-2.01.04.001	ПТЭЦ-13. Монтаж АПС и системы оповещения о пожаре в здании СДТУ, гаража №2, склада ГТЭС, в складе на ОРУ	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
39	001-2.01.04.002	ПТЭЦ-13. Модернизация охладителя пара на деаэраторе 1,2 ата ст.№1 Пермской ТЭЦ-13	Выполнено
40	001-2.01.04.003	ПТЭЦ-13. Управление вентиляторами маслоохладителя ДКС с частотным регулированием	Выполнено
41	001-2.01.04.009	ПТЭЦ-13. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
42	001-3.01.01.001	ВК Таганрогская. Оптимизация ТУ котельных Орджоникидзевского района г. Пермь ВК Таганрогская	Выполнено
43	001-3.01.02.002	ВК Кислотные Дачи. Реконструкция котельной Кислотные Дачи	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год

1	2	3	4
44	001-3.01.02.004	ВК Новые Ляды. Реконструкция котельной Новые Ляды	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
45	001-3.01.02.006	ВК Молодежная. Реконструкция котельной Молодежная	Выполнено
46	001-3.01.02.016	ВК Б. Революции, 151. Реконструкция котельной Борцов Революции, 151	Выполнено
47	001-3.01.02.020	ВК Чапаева, 6. Реконструкция котельной Чапаева, 6	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
48	001-3.01.02.022	ВК Западная. Реконструкция котельной Кочегаров, 50	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
49	001-3.01.04.004	ВК Кислотные Дачи. Модернизация поверхностей нагрева, с заменой горелочных устройств, водогрейного котла ПТВМ-30М-4 на ВК "Кислотные дачи"	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
50	001.02.03.3001	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
51	001-3.02.03.3003	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
52	001-3.02.03.3004	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ПДК	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
53	001-3.02.03.3006	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
54	001-3.02.03.3007	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
55	001-3.02.03.3008	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
56	001.02.03.3027	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-6/ВК-3	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
57	001.02.03.3029	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана	Выполнено
58	001.02.03.3030	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК614а до ТК615 до ТК 615а ул. Революции . Ду 500 мм.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
59	001.02.03.3031	Реконструкция участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева	Выполнено
60	001.02.03.3032	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от Т-485А до ТК-496А ул. Шахтерская, Танкистов Ду800 мм	Выполнено
61	001.02.03.3033	Техническое перевооружение сети от К-184-16 до К-184-18	Выполнено
62	001.02.03.3034	Техническое перевооружение сети от К-184-22 до К-184-24	Выполнено
63	001.02.03.3035	Реконструкция участка тепловой сети М2-17 от ТК 46 до ТК 900	Выполнено

1	2	3	4
64	001.02.03.3036	Техническое перевооружение сети от К-587-10 до К-587-14	Выполнено
65	001.02.03.3037	Реконструкция участка тепловой сети М1-07 от Т-30А до Т-33	Выполнено
66	001.02.03.3038	Реконструкция участка тепловых сетей М2-09 от Т.-838Б до Т.841, Ду-800мм по ул.Встречная	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
67	001.02.03.3039	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-45 до К-51 по ул.Васильева Ду 350 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
68	001.02.03.3040	Реконструкция участка тепловой сети от Т-124-1 до Т-125 по ул.Попова протяженностью ДУ 400 мм в однострубно́м исчислении 240,6 м.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
69	001.02.03.3041	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 разв. от К-35-23-8 до К-573-24 по ул.Куйбышева	Выполнено
70	001.02.03.3042	Реконструкция участка трубопровода от К-106-80 до К-106-78 (подземная) ул.Братская, ул.Запорожская.Ду 400 мм протяженностью в однострубно́м исчислении 262м	Выполнено
71	001-2.02.03.3043	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-76 до К-55 по ул.Кабельщиков, Ду 450 мм.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
72	001.02.03.3044	Реконструкция участка подающего трубопровода М1-06 от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул. 1905 г. до ПН-18	Выполнено
73	001.02.03.3045	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от К-165 до П-169 ул. Котовского	Выполнено
74	001.02.03.3058	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К-26А до К28А, ул. Чернышевского, Ду 800 мм	Выполнено
75	001.02.03.3059	Реконструкция участка тепловой сети М1-04 от Т134 до П-27, ул.Чкалова, Ду 800 мм	Выполнено
76	002.02.03.3060	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 ТК-102 до ТК-102-6 ул. Липатова. Ду=200/150/80 мм.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
77	002.02.03.3061	Техническое перевооружение участка тепловой сети от М4-05 от ТК-117-70 до ЦТП-58 и до Федосеева,7 Ду150/100/80 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
78	002.02.03.3062	Техническое перевооружение сети М4-02 от ТК-22-13 до Воронежская 20	Выполнено
79	002.02.03.3063	Техническое перевооружение сети М4-04 от ТК-140-2 до Чебоксарская 1	Выполнено
80	002.02.03.3068	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-192-8 до ЦТП 55 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно́м исчислении 450 м. по ул. Охотников, ул. Онежская	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
81	002.02.03.3069	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-189-2 до ТК-110-18 до ТК 110-16 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно́м исчислении 325 м. по ул. Охотников, ул. Химградская	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год

1	2	3	4
82	002.02.03.3085	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от МКД по ул. 2-я Буровая, 13 до ул. Дунайская, 15, 17, 19, ул. Фадеева, 15. ГВС+ОТ. Ду 89/57 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
83	002.02.03.3106	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Т-134 до НО-137 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
84	002.02.03.3107	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-131 -1 до Т-131-3-1А по ул. Победы. Ду 200 мм.	Выполнено
85	002.02.03.3108	Замена запорной арматуры Пав,38 Ду 400 мм. 2 шт	Выполнено
86	002.02.03.3109	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-167 до ТК-179 по ул. М.Рыбалко Ду 400 мм.	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
87	002.02.03.3114	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П-38 до П-49, Ду 700 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
88	002.02.03.3115	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П49- до Т-59, Ду 600 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
89	001.02.03.3116	Техническое перевооружение сети М2-02 от ТК36-2 до ТК36-2-2 Баумана, 11	Выполнено
90	001.02.03.3117	Техническое перевооружение сети М2-01 от ТК14-6-2 до ТК14-6-4 Нефтяников, 11	Выполнено
91	001.02.03.3118	Техническое перевооружение сети от ТК 24-2 до т. 24-4-ЦТП№1	Выполнено
92	001.02.03.3119	Техническое перевооружение сети от К-474А до К-474-2 до К-474-2А до К-474-8 до ЦТП 5 Леонова 49а.; от К-474-2А до К-474-2-1 до ЦТП №17, ул. Чердынская, 44	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
93	001.02.03.3189	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-58-3 до ж.дома ул.Грузинская, 13	Выполнено
94	001.02.03.3190	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Карпинского, 67. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	Выполнено
95	001.02.03.3192	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС на участке от ЦТП-37И по ул.Танкистов, 6А до МКД по адресу: ул.Танкистов, 12	Выполнено
96	002.02.03.3194	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от П-30 по ул. Б. Хмельницкого, 80 до ТК 108-0-27 по ул. Пензенская, 55-57 Ду 159/133/108 мм	Выполнено
97	001.02.03.3425	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-549-9 до К-549-9-1, ул. Красногвардейская, Ду 250 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
98	001.02.03.3426	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 от К-611 до К-611-0-12, ул. Красногвардейская, Ду 250 мм	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
99	002.02.06.6001	Установка блочной насосной станции М4-01 Т-59	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
100	001.02.07.7002	Техническое перевооружение ПН 1 с установкой узлов учета тепловой энергии	Выполнено

1	2	3	4
101	001-3.02.08.8005	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, замена сетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала (строительство нового ЦТП)	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
102	002.02.08.8006	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-33 ул. Сысольская, 8	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
103	002.02.08.8007	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-40 ул. Кировоградская, 12	Выполнено
104	002.02.08.8008	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-46, ул. Автозаводская, 46	Выполнено
105	002.02.08.8009	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-49, ул. М. Рыбалко, 49	Выполнено
106	002.02.08.8010	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-2, ул. Калинина, 74	Выполнено
107	002.02.08.8011	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-60, ул. М. Рыбалко, 21	Выполнено
108	002.02.08.8012	Реконструкция оборудования ЦТП-48, ул. Ямпольская, 9	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
109	002.02.08.8013	Реконструкция оборудования ЦТП-41, ул. Автозаводская, 4	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
110	002.02.08.8014	Реконструкция оборудования ЦТП-10, ул. Волгодонская, 17	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
111	002.02.08.8015	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Липатова, 20	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
112	002.02.08.8016	Реконструкция оборудования ЦТП-1, ул. Калинина, 68	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
113	002.02.08.8017	Реконструкция оборудования ЦТП-29, ул. Глазовская, 11	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
114	002.02.08.8018	Реконструкция оборудования ЦТП-8, ул. Теплоходная, 14	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
115	002.02.08.8019	Реконструкция оборудования ЦТП-37, ул. М. Рыбалко, 43а	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
116	002.02.08.8020	Реконструкция оборудования ЦТП-51, ул. Кировоградская, 21	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
117	002.02.08.8021	Реконструкция оборудования ЦТП-58, ул. Федосеева, 13	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
118	001.02.08.8022	Реконструкция оборудования ЦТП № 47 Малкова, 28 .	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
119	001.02.08.8023	Реконструкция оборудования ЦТП № 28 Подводников, 9 .	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
120	001-2.02.08.8024	Реконструкция оборудования ЦТП-13 , ул. Янаульская 10	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
121	001-2.02.08.8025	Реконструкция оборудования ЦТП-22, ул. Воркутинская 80а	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
122	001-2.02.08.8026	Реконструкция оборудования ЦТП-10 , ул. Толбухина 16	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год

1	2	3	4
123	001-2.02.08.8027	Реконструкция оборудования ЦТП-21, ул. Графтио 4а	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
124	001-2.02.08.8028	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Толбухина 6	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
125	001-2.02.08.8029	Реконструкция оборудования ЦТП-6, ул. Кабельщиков 8	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
126	001-2.02.08.8030	Реконструкция оборудования ЦТП-20, ул. 1-ый Дубровский,4а	Выполнено в части этапов, запланированных на 2023 год
127	001.02.08.8031	Реконструкция оборудования ЦТП и т участков тепловых сетей по адресу ул. Юрша, 82	Выполнено
128	001.02.08.8089	Реконструкция тепловых сетей и ЦТП в мкр. Висим	Выполнено

3. Сведения о достижении целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.2 Соглашения ЕТО обязана обеспечивать достижение определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения исключительно и в связи с исполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в Схеме теплоснабжения.

В ценовой зоне теплоснабжения к целевым показателям реализации схемы теплоснабжения относятся:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.

Плановые значения указанных целевых показателей определены в Схеме теплоснабжения отдельно по каждой ЕТО (Глава 13, Раздел 8, Таблица 8.2). Для расчета фактических значений данных целевых показателей применялись данные ЕТО о фактах прекращений подачи тепловой энергии или теплоносителя у потребителя, которые произошли в результате технологических нарушений на теплоисточнике или тепловых сетях.

За 2023 год на теплоисточниках и тепловых сетях ЕТО аварий (технологических нарушений) с прекращением подачи тепловой энергии и теплоносителя для конечного потребителя не было допущено, что подтверждается отсутствием актов проверки, составляемых в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

В связи с этим целевые показатели схемы теплоснабжения за 2023 год, определенные для ЕТО, выполнены:

№ п/п	Целевой показатель реализации схемы теплоснабжения	Установлено схемой теплоснабжения	Факт
1	2	3	4
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений, шт./км		
1.1	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01 ПАО "Т Плюс"	0,079	0,072
1.2	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01-2 ПАО "Т Плюс"	0,016	0,009
1.3	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01-3 ПАО "Т Плюс"	0,045	0,079
1.4	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №02 ПАО "Т Плюс"	0,096	0,065
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений, шт./(Гкал/час)		
2.1	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01 ПАО "Т Плюс"	0	0
2.2	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01-2 ПАО "Т Плюс"	0	0
2.3	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №01-3 ПАО "Т Плюс"	0	0
2.4	В отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО №02 ПАО "Т Плюс"	0	0

4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных соглашением об исполнении схемы теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.6. Соглашения ЕТО при заключении договоров с потребителями обязуется обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 2.1.7. Соглашения, для ЕТО в отношении поставки тепловой энергии (мощности) по договорам теплоснабжения потребителям предусмотрены обязательства по выполнению следующих правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность):

1) в соответствии с пунктом 2.1.7.1. Соглашения в случае, если тариф на тепловую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на дату окончания переходного периода ниже предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного впервые, ЕТО принимает на себя обязательство по выполнению следующих правил:

1.1) в соответствии с пунктом 2.1.7.1.3. Соглашения с 01.12.2022 цена на тепловую энергию (мощность), применяемая с 01.07.2022 по 30.11.2022 гг., индексируется на:

а) 5,0 процентов для потребителей, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложениям 1 и 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 321-т, приложениям 3 и 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 325-т, приложению 8 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 316-т, приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 319-т;

б) 5,0 процентов для потребителей в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-14, приобретающих тепловую энергию (мощность) в 2021 году по тарифам, согласно приложению 10 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 320-т;

в) 9,0 процентов для потребителей, не указанных в подпунктах а, б настоящего пункта.

2) в соответствии с пунктом 2.1.7.2 Соглашения в случае, если тариф на тепловую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на дату окончания переходного периода выше индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного впервые, ЕТО принимает на себя обязательство включать условия о поставке тепловой энергии (мощности) в период с даты окончания переходного периода по цене, не превышающей предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемый на соответствующий период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в отношении соответствующей группы потребителей.

В соответствии с пунктом 2.1.7.3 Соглашения если после даты окончания переходного периода происходит смена собственности или законного владения объектов тепловых сетей, то в отношении потребителей, которые присоединены к данным тепловым сетям и которым данные тепловые сети до указанного случая (события) не принадлежали на законном основании, применяются условия о цене на тепловую энергию (мощность) в соответствии с пунктами 2.1.7.1.-2.1.7.2. Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и группы потребителей, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 2.1.7.4. Соглашения в случае изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство при направлении потребителям, подключенным к зоне (зонам) ее деятельности вследствие изменения границы указанной зоны (зон) деятельности, предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать условия о поставке тепловой энергии по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенную для таких потребителей по договорам теплоснабжения, заключенным с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус единой теплоснабжающей организации в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ, с учетом положений соглашения об исполнении схемы теплоснабжения, заключенного такой теплоснабжающей организацией. При отсутствии заключенного договора теплоснабжения между потребителем и такой теплоснабжающей организацией

и/или при отсутствии соглашения об исполнении схемы теплоснабжения, заключенного такой организацией, Единая теплоснабжающая организация вправе руководствоваться пунктами 2.1.7.1 – 2.1.7.2 настоящего Соглашения исходя из тарифов (цен) на тепловую энергию (мощность), утвержденных в отношении указанных потребителей на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, действующих до изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, и утвержденных в отношении такой теплоснабжающей организации (индикативного) предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), а при их отсутствии исходя из (индикативного) предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных/утверждаемых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 в отношении Единой теплоснабжающей организации.

Сведения о выполнении ЕТО в 2023 году правил определения (дифференциации и индексации) для потребителей цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением, указаны в нижеприведенной таблице.

Сведения о выполнении ЕТО в 2023 году правил определения (дифференциации) для потребителей цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением

Категория потребителей	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам теплоснабжения в декабре 2022 ¹ , без НДС, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 31.12.2023			Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам теплоснабжения с 01.01.2023 по 31.12.2023 ¹ , без НДС, руб./Гкал	Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в 2023 году %
		Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2023 по 31.12.2023 ² , без НДС, руб./Гкал	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2023 по 31.12.2023 ³ , без НДС, руб./Гкал		
2	3	4	5	6	7	8
Потребители филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» в СЦТ № 1 (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка) (дифференциация в соответствии с тарифами, согласно приложению 12 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 320-т)	1 362,23	0,7	2 782,39	2 166,09	1 362,23	0,0%
Потребители филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» в СЦТ №1-3 (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) (дифференциация в соответствии с тарифами, согласно приложению 7 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 320-т)	1 477,26	23,9	2 782,39	2 274,05	1 477,26	0,0%
Потребители филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» в СЦТ № 1-3 (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» филиал «Пермский») (дифференциация в соответствии с тарифами, согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 321-т)	1 772,62	57,2	2 782,39	2 782,39	1 772,62	0,0%
Потребители филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» в СЦТ №4-18 (ВК Кислотные дачи, ВК Новые яды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская, ВК Молодежная) (дифференциация в соответствии с тарифами, согласно приложению 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 г. № 321-т)	1 772,62	4,3	2 782,39	2 782,39	1 772,62	0,0%
Потребители в СЦТ №6, имеющие договорные отношения с ПАО НПО «Искра» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода,	1 440,08	0,1	2 782,39	2 239,55	1 440,08	0,0%

оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО «Искра»						
Потребители в СЦТ №6, имеющие договорные отношения с ПАО НПО «Искра» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП «ГКТХ»	1 664,84	0,1	2 782,39	2 496,64	1 664,84	0,0%
Потребители в СЦТ №6, имеющие договорные отношения с ПАО НПО «Искра» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»	1 834,04	0,5	2 782,39	2 782,39	1 834,04	0,0%
Потребители в СЦТ №6, имеющие договорные отношения с ПАО НПО «Искра» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» и ПМУП «ГКТХ»	1 916,41	0,1	2 782,39	2 782,39	1 916,41	0,0%
Потребители филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» в СЦТ №19 (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	1 772,24	11,6	2 782,39	2 782,39	1 772,24	0,0%
Потребители в СЦТ №1-3, имеющие договорные отношения с ОАО «РЖД» (город Пермь, ЦТП по адресам: Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	2 037,99	0,01	2 782,39	2 782,39	2 037,99	0,0%
Потребители в СЦТ №22-28,30,31,33, имеющие договорные отношения с ПМУП «ГКТХ» (ВК Чапаева, 6, ВК Березовая роща, ВК Б. Революции, 151, ВК Жукова, 33, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Ленская, 32б, ВК Бахаревская, 53, ВК Криворожская, 36, ВК Чусовская, 27) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 840,51	0,8	2 782,39	2 782,39	1 840,51	0,0%
Потребители в СЦТ №34, имеющие договорные отношения с ПМУП «ГКТХ» (ВК Западная) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	1 640,61	0,8	2 782,39	2 489,96	1 640,61	0,0%
Потребители в СЦТ № 1, имеющие договорные отношения с ОАО "РЖД" (котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9) на дату окончания переходного периода ⁴	-	0,01	2 782,39	2 212,28	1 478,06	0,0%

ны установлены приказом филиала «Пермский ПАО «Т Плюс» от 23.12.2022 № 556 «Об опубликовании информации о ценах на тепловую энергию (мощность), ценах на теплоноситель, ценах (дифференциальных) на горячую воду, поставляемых потребителям ЕТО филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «город Пермь» на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 (в редакции приказа филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» от 24.04.2023 №159), определены в соответствии с Порядком определения цен на тепловую энергию (мощность) по категориям потребителей, утвержденным приказом филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» от 24.12.2021 №583 «Об утверждении региональных особенностей Стандартов ЕТО ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «город Пермь» (в редакции приказа филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» от 17.04.2023 №139);
установление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.11.2022 № 198-г;
установление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.11.2022 № 200-г;
потребители не имели договорных отношений с ПАО «Т Плюс» до 01.04.2023

Согласно приведенным выше сведениям подтверждается исполнение ЕТО обязательств, предусмотренных пунктом 2.1.7. Соглашения.

При этом уровень цен на тепловую энергию (мощность) для потребителей ЕТО в 2023 году не менялся относительно их уровня по состоянию на декабрь 2022 года.

В части исполнения пункта 2.1.7.3 Соглашения отмечаем, что за отчетный период не переходила смена собственности или законного владения объектов тепловых сетей, к которым присоединены потребители. Следовательно, условий для возникновения обязательств ЕТО, указанных в пункте 2.1.7.3 Соглашения, в отчетном периоде не возникало.

Следует отметить, что ЕТО также выполнила в 2023 году в полном объеме обязательства, указанные в пункте 2.1.7.4. Соглашения, в соответствии с которыми в случае изменения границы зоны (зон) деятельности, ЕТО принимает на себя обязательство при направлении потребителям, подключенным к зоне (зонам) ее деятельности вследствие изменения границы указанной зоны (зон) деятельности, предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать условия о поставке тепловой энергии по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения и соглашениям об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус ЕТО в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ. Указанные обязательства выполнены в отношении следующих потребителей:

- потребители в СЦТ № 1, имеющие договорные отношения с ОАО "РЖД" (котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9) на дату окончания переходного периода - при заключении договоров теплоснабжения с данными потребителями цены на тепловую энергию (мощность) не превышают цену на тепловую энергию (мощность), определенную для таких потребителей по договорам теплоснабжения и соглашением об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными ранее с ЕТО ОАО «РЖД».

5. Сведения о выполнении отдельных обязательств ЕТО, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

Статус выполнения отдельных обязательств ЕТО, включенных в Соглашение, по итогам 2023:

№ пункта Соглашения	Обязательства ЕТО	Статус выполнения
1	2	3
2.1.4	Предоставить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения	Выполнено: 16.12.2022 администрации г. Перми передана банковская гарантия на сумму 11 949 220,00 руб.
2.1.5	Участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения	Выполнено: Распределение имущественных прав на объекты теплоснабжения осуществлялось в 2023 году в соответствии с разделом 3 Соглашения
2.1.10.	Представлять в Орган местного самоуправления не позднее 30 календарных дней со дня утверждения Дополнительного соглашения № 1 перечень мероприятий, входящих в состав проектов, с указанием видов работ и сроков их выполнения в соответствии со Схемой теплоснабжения, далее при последующей актуализации Схемы теплоснабжения предоставлять перечень мероприятий входящих в состав проектов, с указанием видов работ и сроков их выполнения не позднее 30 календарных дней со дня утверждения Схемы теплоснабжения	Перечень мероприятий, входящих в состав проектов, с указанием видов работ и сроков их выполнения направлен письмом от 25.12.2023 № 51000-08-03933

6. Сведения о выполнении обязательств органа местного самоуправления, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

Статус выполнения обязательств органа местного самоуправления, установленных в пунктах 2.3.1.-2.3.11. Соглашения:

№ пункта Соглашения	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
1	2	3
2.3.1	обеспечить условия для надлежащего исполнения Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, определенных для неё в Схеме теплоснабжения, в том числе обеспечить сбор и предоставление необходимой информации для ежегодной актуализации схемы теплоснабжения	выполнено
2.3.2	участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения	выполнено: распределение имущественных прав на объекты теплоснабжения осуществлялось в соответствии с разделом 3 Соглашения.
2.3.3	в установленные сроки и надлежащим образом выполнять условия Соглашения	выполнено
2.3.4	не позднее 15 января года, предшествующего году, на который актуализируется Схема теплоснабжения, размещать на официальном сайте муниципального образования «город Пермь» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет уведомление о подготовке постановления на проведение ежегодной актуализации схемы теплоснабжения	выполнено уведомление о начале разработки проекта актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 год размещено администрацией города Перми на своем официальном сайте 11 января 2023 года по ссылке: https://www.gorodperm.ru/actions/jkh/Razvitie%20infrastrukturi/teplo/schema43/
2.3.5	обеспечить проведение публичных слушаний в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, и участие в заседании Минэнерго России по защите проекта актуализированной схемы теплоснабжения с обязательным участием Единой теплоснабжающей организации	выполнено уведомление о проведении публичных слушаний размещено на сайте 08.09.2023 по ссылке: https://www.gorodperm.ru/actio

1	2	3
		<p>ns/jkh/Razvitie%20infrastrukturi/teplo/schema43/ Итоговый протокол о проведении публичных слушаний размещен 10.10.2023 на сайте по ссылке: https://www.gorodperm.ru/actions/jkh/Razvitie%20infrastrukturi/teplo/schema43/</p>
2.3.6	по результатам проведения актуализации Схемы теплоснабжения согласовывать и вносить изменения в условия Соглашения;	в 2023 году необходимости вносить изменения в условия Соглашения не возникало
2.3.7	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении Соглашения в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации;	выполнено
2.3.8	рассмотреть в течение 30 календарных дней запрос Единой теплоснабжающей организации о согласовании изменения перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения и значений Целевых показателей, указанных в Схеме теплоснабжения, и по итогам рассмотрения запроса сообщить о согласовании/несогласовании изменения перечня мероприятий и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения и значений Целевых показателей, указанных в Схеме теплоснабжения	<p>в 2023 году от ЕТО поступило письмо от 17.11.2023 № 51000-08-03457 о согласовании изменения перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения по следующим мероприятиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) КВЛ110 кВ ПТЭЦ-6 – ПТЭЦ-9 (шифры мероприятий 001.01.04.009, 001.01.04.011); • ВК Чапаева, 6. Реконструкция котельной Чапаева, 6 (шифр мероприятия 001-3.01.02.020); • ВК Западная. Реконструкция котельной Кочегаров, 50 (шифр мероприятия 001-3.01.02.022). • Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, замена сетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП №

1	2	3
		<p>20 из подвала (строительство нового ЦТП) (шифр мероприятия 001-3.02.08.8005). отечественных аналогов.</p> <p>Письмом ДЖКХ от 14.12.2023 № 059-04-25/2-129-ри обращение ЕТО рассмотрено. По мероприятиям (шифры 001-3.01.02.022, 001-3.02.08.8005, 001-3.02.08.8005) дополнительное согласование не требуется.</p> <p>По мероприятиям (шифры 001.01.04.009, 001.01.04.011) перенос не согласован</p>
2.3.9	<p>при разработке и утверждении проекта актуализированной Схемы теплоснабжения учесть изменение перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения и значений Целевых показателей, указанных в Схеме теплоснабжения, в случае согласования такого изменения;</p>	<p>в виду отсутствия согласования перечня и сроков реализации мероприятий согласно пункту 2.3.8 Соглашения за 2023 год необходимости во внесении изменений в схему теплоснабжения нет</p>
2.3.10	<p>исполнять иные обязанности, предусмотренные Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации.</p>	<p>выполнено</p>
2.3.11	<p>осуществлять муниципальный контроль за выполнением Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения и определенных для неё в схеме теплоснабжения</p>	<p>выполнено</p>

7. Контактная информация

Офис ЕТО – филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» расположен по адресу: 614990, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48.

Часы работы: пн – чт: 08:00 – 17:00; пт: 08:00 – 16:00; перерыв: 12:00 – 12:48; сб, вс: выходной.

По вопросам в части отчета по соглашению об исполнении схемы теплоснабжения обращаться в Управление развития активов одним из следующих способов:

- по номеру телефона – 8 (342) 243-61-50, 243-61-04
- по электронной почте tplus-perm@tplusgroup.ru
- очно по адресу: г. Пермь, Комсомольский проспект, 48

Администрация города Перми расположена по адресу: 614000, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д. 23.

Часы работы: пн – чт: 09:00 – 18:00; пт: 09:00 – 17:00; перерыв: 12:00 – 12:48; сб, вс: выходной.

По вопросам в части отчета по соглашению об исполнении схемы теплоснабжения обращаться в Управление развития коммунальной инфраструктуры Департамента ЖКХ администрации г. Перми одним из следующих способов:

- по номеру телефона – 8 (342) 212-40-90, 212-14-39
- по электронной почте communal@gorodperm.ru
- очно по адресу: Пермь, ул. Ленина, 34