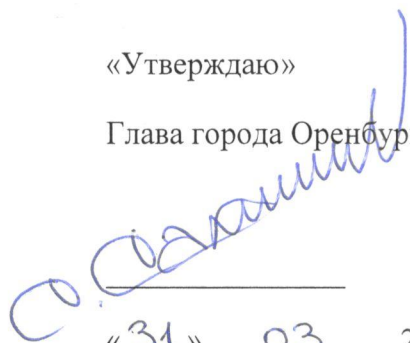


«Утверждаю»

Глава города Оренбурга

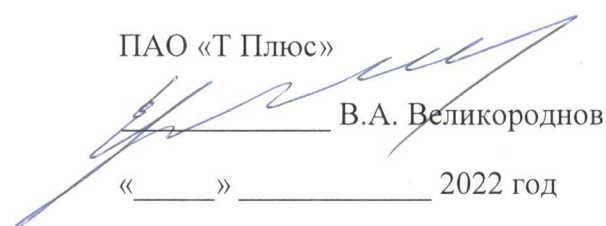


«31» 03 2022 год

«Утверждаю»

Директор филиала «Оренбургский»

ПАО «Т Плюс»



В.А. Великороднов

«____» _____ 2022 год

**Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения
города Оренбурга в зоне деятельности ЕТО - филиала «Оренбургский»
ПАО «Т Плюс»
за 2021 года**

г. Оренбург, 2022

Содержание

1. Общие сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения
2. Сведения ЕТО о выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий, указанных для нее в Схеме теплоснабжения.
3. Сведения о достижении определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения 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.
4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных соглашением об исполнении схемы теплоснабжения.
5. Сведения о выполнении прочих обязательств ЕТО, 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 положения

1.1. Руководствуясь положениями Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ, распоряжением Правительства Российской Федерации от 05.03.2020 № 520-р Администрация города Оренбурга (далее – орган местного самоуправления) и Единая теплоснабжающая организация – филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» (далее – ЕТО или ЕТО – филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс») заключили Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Оренбурга от 23.10.2020 №80//7Z00-FA036/05-014/0001-2020 (далее – Соглашение) на срок действия по 31.12.2033 год, 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 муниципального образования «город Оренбург» до 2033 г., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09 сентября 2021 г №884. (далее – Схема теплоснабжения).

1.3. Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Оренбурга в зоне деятельности ЕТО - филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» составлен за 2021 год (далее – отчетный период 2021 года).

1.4. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.07.2013г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» настоящий Отчет содержит сведения о достижении целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения ЕТО и выполнении сторонами соглашения обязательств, включенных в Соглашение.

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

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
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, указанных для нее в Схеме теплоснабжения	Раздел 2 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
2.1.2.	обеспечивать достижение определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения 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 невыполнение или ненадлежащее исполнение 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 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
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, 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

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
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 следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность)	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.1.	с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 30.06.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность), проиндексированного на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год (2020 год), одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз), увеличенную на 3,0 процентных пункта	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.2.	со второго полугодия 2021 г. и далее со второго полугодия каждого последующего календарного года цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта;	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.3.	с момента достижения или превышения цены, рассчитанной в соответствии с пунктами 2.1.7.1 или 2.1.7.2 Соглашения, предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, цена принимается равной предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемому на	Раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	соответствующий период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в отношении соответствующей группы потребителей	
2.1.7.4	Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство обеспечивать не превышение цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии очередного года цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии предшествующего года.	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.5.	в случае перехода после даты окончания переходного периода права собственности или права владения на ином законном основании объектами тепловой сети в отношении потребителей, присоединенных к указанным объектам тепловой сети, продолжают применяться условия о цене поставки тепловой энергии, указанные в пункте 2.1.7. Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и тарифной группы, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.6.	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), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения, Стандарте качества обслуживания потребителей и соглашениям об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус единой теплоснабжающей организации в отношении	Раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ.	
2.1.8.	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении Соглашения в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации	Раздел 6 настоящего Отчета

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

1.7. Настоящий Отчет размещен на официальных сайтах ЕТО и органа местного самоуправления.

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 2021 год, определенный для ЕТО, указан в таблице 3 Главы 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Схемы теплоснабжения.

Указанные мероприятия выполнены ЕТО в 2021 году в полном объеме:

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
	Группа проектов «Источники теплоснабжения»		
	Строительство новых источников тепловой энергии		
1	001.01.01.1	Строительство БМК для переключения потребителей котельных МЧ, Ногина, ЖСК	выполнено
2	001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)	выполнено
3	001.01.01.4	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо котельной Тубдиспансер	выполнено
4	001.01.01.5	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо котельной БВЛ	выполнено
5	001.01.01.7	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо котельной Янтарь	выполнено
6	001.01.01.8	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо котельной Стройгородок	выполнено
7	001.01.01.10	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо котельной ЖДТ	выполнено
8	001.01.01.12	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо кот. Третьяка	выполнено
9	001.01.01.16	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо кот. ДС77	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
10	001.01.01.17	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо кот. Победы	выполнено
	Реконструкция источников тепловой энергии		
11	001.01.02.1	Приведение объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ	выполнено
	Техническое перевооружение источников тепловой энергии		
12	001.01.03.1	Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля вибрации и мехвеличин на Т-60-130 ст. № 4 «под ключ»	выполнено
13	001.01.03.3	Техническое перевооружение тепломагистрали М-1 от коллекторной до ГРБП с ОТС	выполнено
14	001.01.03.4	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-1	выполнено
15	001.01.03.5	Техническое перевооружение тепломагистрали обратной сетевой воды М-3	выполнено
16	001.01.03.6	Техническое перевооружение бойлерных установок ТА ст.№ 4	выполнено
17	001.01.03.10	Перевод потребителей с централизованной системы теплоснабжения на индивидуальные источники тепловой энергии (КНР) в с. Краснохолм	выполнено
	Группа проектов «Тепловые сети»		
	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки		
18	001.02.01.1	Строительство и тех.переворужение теплотрассы 2Ду700 от ввода на мкр. «им. Маршала Советского Союза Рокоссовского» в сторону Ботанического сада	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных		
19	001.02.02.1	ПК-3 - Строительство участка ТС, 3-х ЦТП для переключения потребителей котельной ПО СТРЕЛА	выполнено
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		
20	001.02.03.1	Техническое перевооружение теплотрассы М1-участок от Ст.126 с увеличением диаметра с 2Ду900 на 2Ду1000	выполнено
21	001.02.03.2	Техническое перевооружение теплотрассы М1 -участок от ТК 1.44/1 до ТК 1.44/3	выполнено
22	001.02.03.3	Техническое перевооружение теплотрассы М1-участок от ТК 1.38 до ТК 1.39	выполнено
23	001.02.03.6	Техническое перевооружение теплотрассы М4 -участок от тк4.33 до тк4.34	выполнено
24	001.02.03.9	Техническое перевооружение теплотрассы М4 от тк4.50/2 до тк4.50/8	выполнено
25	001.02.03.10	Техническое перевооружение теплотрассы М2 -участок от ТК 2.16 до ТК 2.16/24	выполнено
26	001.02.03.11	Техническое перевооружение теплотрассы М-6, от тк 6.1 до тк1.17	выполнено
27	001.02.03.12	Техническое перевооружение теплотрассы М-1 от тк1.48/6А до тк1.48/10	выполнено
28	001.02.03.15	Техническое перевооружение магистрального трубопровода М-2 и М-3 - участок от ТК 3.7/15 до ТК 2.9/7/7 с выводом на ЦТП-18 (от ТК 2.9/7/7 до ТК 3.7/17, от ТК 3.7/15 до ТК 3.7/17, от ТК 3.7/17 до ЦТП-18)	выполнено
29	001.02.03.16	Техническое перевооружение магистрального трубопровода М-4 от ТК4.33 – ЦТП-34	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
30	001.02.03.17	Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Техническая	выполнено
31	001.02.03.19	Техническое перевооружение КТС ЦТП №63	выполнено
32	001.02.03.36	ТП МТС - т/трассы «Корецкая»	выполнено
33	001.02.03.37	ТП МТС - т/трассы «кожобъединения» Урал» ЦТП-132	выполнено
34	001.02.03.39	ТП МТС - т/трассы «Абдулинская»	выполнено
35	001.02.03.42	ТП МТС - т/трассы «5,5А квартал»	выполнено
36	001.02.03.59	Техническое перевооружение тепловых сетей, включая проект «Безопасные и качественные дороги»	выполнено
37	001.02.03.63	ТП КТС - от котельной 9 квартал	выполнено
38	001.02.03.74	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 17	выполнено
39	001.02.03.80	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 45 (2021 год)	выполнено
40	001.02.03.93	КТС ЦТП 101	выполнено
41	001.02.03.94	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 103 (2021 год)	выполнено
42	001.02.03.100	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Третьяка	выполнено
43	001.02.03.106	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Дубки	выполнено
44	001.02.03.114	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Харьковская	выполнено
45	001.02.03.116	Техническое перевооружение квартальных тепловых сетей ЦТП 37	выполнено
46	001.02.03.117	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Оренбурга с заменой изоляции	выполнено
	Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов		
47	001.02.08.1	Техническое перевооружение теплообменного оборудования на 12 ЦТП	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
48	001.02.08.2	Техническое перевооружение теплообменного оборудования на 5 ЦТП	выполнено
49	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	выполнено
50	001.02.08.4	Техническое перевооружение ЦТП 74, 38, 102, 103 (Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования)	выполнено
51	001.02.08.5	Техническое перевооружение ЦТП 79	выполнено
52	001.02.08.6	Техническое перевооружение ЦТП 32	выполнено
53	001.02.08.8	Техническое перевооружение ЦТП 33	выполнено
54	001.02.08.9	Техническое перевооружение ЦТП 62	выполнено
55	001.02.08.10	Техническое перевооружение ЦТП 140	выполнено

В связи с выполнением всех мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ЕТО на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в Схеме теплоснабжения, не возникло оснований для реализации ответственности ЕТО за невыполнение или ненадлежащее исполнение указанных мероприятий согласно пункту 2.1.3 Соглашения.

Кроме того, ЕТО выполнены в 2021 году мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения в будущие периоды, в том числе:

№ пп	Шифр	Дополнительные мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения в будущие периоды	Статус выполнения
1	001.02.03.35	ТП МТС - т/трассы по ул. Алтайская, 12а, 12б	выполнено
2	001.02.03.38	ТП МТС - т/трассы «Юность»	выполнено
3	001.02.03.40	ТП МТС - т/трассы к школе №15	выполнено
4	001.02.03.41	ТП МТС - т/трассы к СК «Оренбург»	выполнено
5	001.02.03.43	ТП МТС - т/трассы к зданию РЭС Ленинского р-на	выполнено
6	001.02.03.44	ТП МТС - т/трассы «Мичуринская», школа №17	выполнено
7	001.02.03.45	ТП МТС - т/трассы к ИТП «Баня-2»; т/т Оренбургская; мед. академия	выполнено
8	001.02.03.48	ТП МТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 308	выполнено
9	001.02.03.52	ТП МТС - т/трассы «13 жил. городок»	выполнено
10	001.02.03.73	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 14	выполнено
11	001.02.03.88	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 75	выполнено
12	001.02.03.95	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 106	выполнено
13	001.02.03.96	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127	выполнено

№ пп	Шифр	Дополнительные мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения в будущие периоды	Статус выполнения
14	001.02.03.97	КТС от ЦТП Заря	выполнено
15	001.02.03.98	КТС от ЦТП 132	выполнено
16	001.02.03.99	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП (151) Хлебный городок №3	выполнено
17	001.02.03.101	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Стройгородок	выполнено
18	001.02.03.102	ТП КТС от 16 котельных - от котельной БВЛ	выполнено
19	001.02.03.103	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Мебельный комбинат	выполнено
20	001.02.03.104	ТП КТС от 16 котельных - от котельной ГПТУ-16	выполнено
21	001.02.03.105	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Янтарь	выполнено
22	001.02.03.107	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Победы 20	выполнено
23	001.02.03.108	ТП КТС от 16 котельных - от котельной ЖДТ	выполнено
24	001.02.03.109	ТП КТС от 16 котельных - от котельной Советская	выполнено

Выполнение дополнительных мероприятий ЕТО позволило:

- завершить разработку проектно-сметной документации для реализации в будущие периоды. Выполнение указанных мероприятий позволит повысить надежность теплоснабжения.

Также ЕТО выполнены в 2021 году дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения, в том числе

№ пп	Дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Статус выполнения
1	Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС	выполнено
2	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-5	выполнено

Выполнение дополнительных мероприятий ЕТО позволило:

- повысить надёжность работы прямого тепловывода ТМ-3. Произойдет увеличение пропускной способности теплосети от источника, что позволит подключить большее количество потребителей. По мероприятию «Техническое перевооружение тепломагистрали М-3 от ст.23 до ГРБП с ОТС» разработана проектно-сметная документация;
- повысить надежность и эффективность за счет реализации строительно-монтажных работ по техническому перевооружению квартальных сетей от ЦТП №5.

Мероприятия, предусмотренные в схеме теплоснабжения для теплосетевых и теплоснабжающих организаций, действующих в зонах деятельности ЕТО, за отчетный период:

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции		Статус выполнения мероприятия
Теплоснабжающие организации				
ФКУ СИ № 1 УФСИН России по Оренбургской области				
1.	Группа проектов 001-1.01			
1.1	Проект 001-1.01.02.2 «Замена оборудования в котельной (напоромера, тягонапоромера, термопреобразователя, датчика реле давления, измерителя температуры, сетевого насоса)»	Замена тягонапоромеров		выполнено
		Замена тягонапоромеров ТНМП		выполнено
		Термопреобразователи сопротивления		выполнено
		Замена датчика реле давления		выполнено
		Электронный измеритель температуры 2ТРМ-1		выполнено
		Замена сетевого насоса		выполнено
ФКУ ИК - 1 УФСИН России по Оренбургской области				
1.	Группа проектов 001-2.01			
1.1	Проект 001-2.01.02.2	Установка в котельной частотных преобразователей на электродвигателях дымососов котлов №1 и №3 и на электродвигателе насоса сырой воды и подпиточного насоса»		выполнено
Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД				
1	Группа проектов 001-3.02			
1.1	Проект 001-3.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, реконструкция тепловой изоляции		*
ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»				
1	Группа проектов 001-6.01			
	Была проведена корректировка перечня мероприятий	Плановая инвест. программа, предусмотренная схемой теплоснабжения	Фактически выполненная инвестиционная программа	
	Проект 001-6.01.02.1 «Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)»	1.1. Модернизация водоподготовительной установки паровых котлов ДЕ 25-14 с заменой На-катионитных фильтров (Ду	1.1. Реконструкция трансформаторной подстанции и ТП 19	выполнено
			1.2. Капитальный ремонт фильтров водоподготовител	выполнено

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции		Статус выполнения мероприятия
		1400 мм в кол-ве 5 шт.)	ьной установки паровых котлов.	
		1.2. Ремонт узла учета газа с заменой расходомера	1.3. Капитальный ремонт газохода парового котла №2	выполнено
			1.4. Сервисное обслуживание системы безопасного розжига котлов	выполнено
		1.3. Ремонт и техническое обслуживание безопасного розжига котлов	1.5. Капитальный ремонт главной гребенки отопления	выполнено
			1.6. Замена дымососа парового котла №1	выполнено
			1.7. Замена сетевого насоса	выполнено
ООО «ПВК»				
1.	Группа проектов 001-7.01			
1.1	Проект 001-7.01.02.1 «Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)»	Клапан 3-х ходовой смесительный		выполнено
1.2		Замена системы хим. водоподготовки		выполнено
1.3		Замена ребристых водогрейных труб		выполнено
1.4		Приобретение котлового насоса		выполнено
1.5		Замена прокладок на теплообменнике ГВС		выполнено
1.6		Замена пламярассекателя горелки		выполнено
1.7		Приобретение насоса на ГВС		выполнено
1.8		Монтаж системы отвода воздуха		выполнено
1.9		Ремонт в ИТП части теплотрассы Расковой, 111		выполнено
ОАО «Торговый дом «Форштадт»				
1.	Группа проектов 001-5.01			
1.1	Проект 001-5.01.02.1	«Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)»		*

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции		Статус выполнения мероприятия
ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»				
1.	Группа проектов 001-8.02			
1.1	Проект 001-8.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса, реконструкция тепловой изоляции		*
ООО «Лидер СП»				
1.	Группа проектов 001-16.01			
1.1	Проект 001-16.01.02.1	Приобретение и монтаж частотных преобразователей, регулирующей аппаратуры на вентилятор, дымосос и насос сетевой воды		выполнено
ПАО «Оренбургское хлебоприемное предприятие»				
1.	Группа проектов 001-4.01			
1.1	Проект 001-4.01.02.1	Реконструкция источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование)		*
Теплосетевые организации				
ООО «Ореана А»				
1.	Группа проектов 001-9.02			
1.1	Проект 001-9.02.03.2	Ремонт (замена) тепловой изоляции наружных тепловых сетей 2Ду200 на участке 30 п/метров на т/трассе по адресу г. Оренбург, ул. Аксакова,8		выполнено
1.2		Ремонт оборудования и трубопроводов ЦТП-51. Вид работ: очистка поверхностей нагрева от отложений в теплообменниках, замена запорной арматуры, ремонт циркуляционных насосов с заменой подшипников и торцевых уплотнений, локальная замена поврежденных коррозией.		выполнено
ООО «Оренбургтепломонтаж»				
1.	Группа проектов 001-10.02			
	Была проведена корректировка перечня мероприятий	Плановая инвест. программа предусмотренная схемой теплоснабжения	Фактически выполненная инвестиционная программа	
1.1	Проект 001-10.02.03.3	Замена тепловой изоляции на	Ремонт тепловой изоляции	выполнено

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции		Статус выполнения мероприятия
	1.2	трубопроводе Ду80 к ж.д. в кол- ве 70 п/метров по адресу: г Оренбург, пер. Тупой 57 Б	теплотрассы по ул. Конституции СССР, д.1	
		Замена и ремонт тепловой изоляции на участке 140 п\метров, включая частичную замену опор трубопроводов на т/трассе по адресу : г. Оренбург, пер. Тупой 55А;		
1.3		Локальная замена трубопровода к ж.д. Ду80 в кол-ве 75 п/метра по адресу: г. Оренбург, пер. Тупой 55 А		
ООО «ОКС»				
Группа проектов 001-11.02.				
Проект 001-11.02.03.2		Ремонт теплотрасс: 1. Тепловая сеть Дорофеева, 5 (школа гимнастики и акробатики). Вид работ: ревизия запорной арматуры, локальное нанесение АКЗ на трубопроводы, замена люков тепловых камер. 2. Микрорайон "Дубки" по ул. Уральская. Жилой дом № 1 (блок-секции 1/1, 1/2, 1/3) . Вид работ замена железобетонной плиты перекрытия тепловой камеры, ревизия запорной арматуры, локальное нанесение АКЗ на трубопроводы, замена люков тепловых камер. 3. Наружная тепловая сеть, г. Оренбург от ТК 1.19 до задвижки ул. Березки, 20. Вид первого этапа СМР по перекладке т/сети»		выполнено

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции		Статус выполнения мероприятия
ООО «Сетевая компания»				
1.	Группа проектов 001-12.02			
	Была проведена корректировка перечня мероприятий	Плановая инвестиционна я программа, предусмотренн ая схемой теплоснабжени я	Фактически выполненная инвестиционная программа	
1.1	Проект 001-12.02.03.2	«Ремонт изоляции, замена запорной арматуры и локальная замена надземных участков трубопроводов тепловой сети по адресам: 1. Ташкентская, д.58; 2. ул. Мира, 20; 3. ул. 60 лет Октября; 4. 17 и 19 МКРН СВЖР.»	Выполнение работ по перекладке участков тепловой сети и замене изоляции по ул. Ташкентской, д.58	выполнено
ООО «Спецремонт»				
1.	Группа проектов 001-13.02			
1.1	Проект 001-13.02.03.3	«Ремонт т/изоляции наруного участка (2Ду250 - 100 п/м, Ду150-180 п/м) Калининградская, 35 »		выполнено
ИП Веккер П.Р.				
1.	Группа проектов 001-14.02			
1.1	Проект 001-14.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса, реконструкция тепловой изоляции		*
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
1.	Группа проектов 001-15.02			

№ пп	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
1.1	Проект 001-15.02.03.1	Реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, реконструкция тепловой изоляции	*

* информация о выполнении инвестиционных мероприятий организацией не предоставлена

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 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.

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 за 2021 г. определены в Схеме теплоснабжения отдельно по каждой ЕТО (Утверждаемая часть, раздел 13, таблица 45). 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 сверх предела разрешенных отклонений.

За отчетный период 2021 год целевые показатели схемы теплоснабжения, определенные ЕТО, выполнены:

№ п/п	Целевой показатель реализации схемы теплоснабжения	Установлено схемой теплоснабжения	Факт
1	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, шт./км	0,476	0,0
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)	0,0	0,0

На объектах сторонних теплосетевых и теплоснабжающих организаций в зоне деятельности ЕТО целевые показатели реализации схемы теплоснабжения по следующим организациям:

№ п/п	Целевой показатель реализации схемы теплоснабжения	Факт
ООО «ОКС»		
1	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, шт./км	0,00
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)	0,0
ООО «Ореана А»		
1	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, шт./км	0,00
Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД		
1	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, шт./км	0,00
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)	0,0
ООО «Сетевая компания»		
1	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, шт./км	0,00
АО ПО «Стрела»		
1	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, шт./км	0,00
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)	0,0

В адрес теплоснабжающих и теплосетевых организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии и (или)

тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», направлялись запросы о предоставлении сведений о достижении целевых показателей от 16.12.2021г. № 50800-07-03368.

Запрашиваемая информация не была предоставлена следующими организациями:

1. ООО «Оренбургтепломонтаж»;
2. ООО «Спецремонт»;
3. ИП Веккер П.Р.;
4. ФГБУ ЦЖКУ МО РФ;
5. ФКУ ИК-1 УФСИН России по Оренбургской области;
6. ФКУ Следственный изолятор-1 УФСИН России по Оренбургской области;
7. Оренбургский ЛРЗ АО «Желдорремаш»;
8. ООО «ПВК»;
9. ОАО ТД «Форштадт»;
10. ОАО «ОХПП»;
11. ООО «Лидер СП».

4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации и индексации) 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 филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» при заключении договоров с потребителями, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность) обязуется обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с подпунктами 2.1.7.2 и 2.1.7.4 пункта 2.1.7 Соглашения, для ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» в отношении поставки тепловой энергии (мощности) по договорам теплоснабжения потребителям предусмотрены обязательства по выполнению следующих правил определения (дифференциации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):

- ЕТО принимает на себя обязательство обеспечивать не превышение цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии очередного года цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии предшествующего года;

- со второго полугодия 2021 г. и далее со второго полугодия каждого последующего календарного года цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенному не более чем на 3,0 процентных пункта.

Подпунктами 2.1.7.5 и 2.1.7.6 пункта 2.1.7 Соглашения предусмотрены обязательства ценообразования, что:

- в случае перехода после даты окончания переходного периода права собственности или права владения на ином законном основании объектами тепловой сети в отношении потребителей, присоединенных к указанным объектам тепловой сети, продолжают применяться условия о цене поставки тепловой энергии, указанные в п. 2.1.7 Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и тарифной группы, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность);

- 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 (мощности) по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения, Стандарте качества обслуживания потребителей и соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными с теплоснабжающей

организацией, которой ранее был присвоен статус Единой теплоснабжающей организации в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ.

Согласно пункту 2.1.7 Соглашения данные обязательства не распространяются на отдельные категории потребителей, указанные в пункте 2.2.5.

В отчетном периоде, с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г., потребители, подходящие под ситуации, указанные в подпунктах 2.1.7.5 и 2.1.7.6 пункта 2.1.7 и пункте 2.2.5 отсутствовали.

В таблице «Сведения о выполнении ЕТО в 2021 году правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением, приведены ценовые параметры, на основании которых сформированы цены, применяемые в рамках Соглашения с потребителями ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» с 01.01.2021 по 31.12.2021 года.

Согласно приведенным в таблице сведениям подтверждается исполнение ЕТО филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» обязательств, предусмотренных пунктами 2.1.6, 2.1.7.2, 2.1.7.4 Соглашения в части поставки тепловой энергии (мощности) по договорам теплоснабжения по цене, сформированной исходя из условий не превышения утвержденного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и уровня цен на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021 по 31.12.2021 года.

При этом средний темп роста цены на тепловую энергию (мощность) для потребителей ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» с 01.01.2021 к предшествующему периоду составил 100 %, с 01.07.2021 – 102,6%.

Сведения о выполнении ЕТО в 2021 году правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. по 31.12.2020г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощности) I полугодие, %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 2 полугодие, %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.2	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные на 01.01.2019г. к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим	1.2.33	1233,66	16,15%	1626,10	1316,49	1233,66	100%	16,05%	1556,52	1373,63	1320,02	107%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. по 31.12.2020г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 1 полугодие, %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 2 полугодие, %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.3	Потребители г. Оренбурга, имеющие иную схему подключения теплопотребляющих установок на дату окончания переходного периода	1-6, 8, 10-74, 80	1446,07	82,88%	1626,10	1446,07	1446,07	100%	82,41%	1556,52	1473,71	1473,71	101,9%
1.4	Потребители, имеющие договорные отношения с АО «Желдорремаш» (ОЛРЗ) на дату, предшествующую дате окончания	67	1119,76	0,03%	1626,10	1172,58	1119,76	100%	0,02%	1556,52	1259,38	1198,14	107%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. ¹ по 31.12.2020г. ¹ руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощности) I полугодие, %	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности) II полугодие, %	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ руб./Гкал, (без учета НДС)	
	переходного периода												
1.5	Потребители, имеющие договорные отношения с Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекцией по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	68	1241,71	-	1626,10	1283,64	1241,71	100%	-	1556,52	1347,79	1328,63	107%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. по 31.12.2020г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуская тепловой энергии (мощности) 1 полугодие, %	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуская тепловой энергии (мощности) 2 полугодие, %	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.6	Потребители, имеющие договорные отношения с ОАО «ТД Форштадт» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	69	1262,78	-	1626,10	1291,12	1262,78	100%	-	1556,52	1353,71	1351,17	107%
1.7	Потребители, имеющие договорные отношения с ПАО «Оренбургское ХПП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	70	1544,96	-	1626,10	1544,96	1544,96	100%	-	1556,52	1539,24	1539,24	99,6%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. по 31.12.2020г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуская тепловой энергии (мощности) 1 полугодие, %	Утвержденный индексный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуская тепловой энергии (мощности) 2 полугодие, %	Утвержденный индексный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.8	Потребители, имеющие договорные отношения с ООО «Лидер СП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	72	1325,48	-	1626,10	1341,53	1325,48	100	0,09%	1556,52	1393,09	1393,09	105,1%
2.2 ⁴	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые	1.2.33	1233,66	0,24%	1626,10	1316,49	1233,66	100	0,43%	1556,52	1373,63	1320,02	107%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2020г. по 31.12.2020г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %	Второе полугодие 2021г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 1 полугодие, %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.01.2021г. по 30.06.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 2 полугодие, %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.07.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
2.3 ⁴	Потребители г. Оренбурга, имеющие иную схему подключения теплотребляющих установок	1-6, 8, 10-74, 80	1446,07	0,70%	1626,10	1446,07	1446,07	100	1,00%	1556,52	1473,71	1473,71	101,9%

¹ Цены определены в соответствии с «Порядком определения цен на тепловую энергию (мощность) по отдельным категориям потребителей», определенным в «Стандартах качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии (мощности) на территории муниципального образования «город Оренбург», утвержденными приказом филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» от 09.11.2020 №342 «Об утверждении региональных особенностей Стандартов ЕТО ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «город Оренбург» в филиале «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»;

² Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 12.11.2020 №116-т/э «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальное образование «город Оренбург» Оренбургской области на 2021 год»;

³ Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 12.11.2020 №117-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование «город Оренбург» Оренбургской области на 2021 год» с учетом изменений, внесенных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17.11.2020 №120-т/э;

⁴ Потребители, подключенные к системам теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» после окончания переходного периода, дифференцируются по схемам подключения, аналогично группам потребителей, дифференцированных до окончания переходного периода.

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

Прочие обязательства ЕТО-филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», включенные в Соглашение, также выполнены ЕТО за отчетный период 2021 года в полном объеме:

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Статус выполнения
2.1.4.	представить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения	выполнено: 22.11.2021 года администрации города Оренбурга передана банковская гарантия от 17.11.2021 г. №80-2018/БГ-14 на сумму 578 000 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 осуществлялись в 2021 году в соответствии с разделом 3 Соглашения

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

Обязательства органа местного самоуправления установлены в пунктах 2.3.1 – 2.3.10 Соглашения. За отчетный период 2021 год указанные обязательства выполнены в полном объеме:

№ пункта Соглашения	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
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.	обеспечить условия при распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения	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 города уведомление о подготовке постановления на проведение ежегодной актуализации схемы теплоснабжения	выполнено Уведомление о начале разработки проекта актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год размещено администрацией города Оренбурга на своем официальном сайте 14 января 2021 года по ссылке: http://www.orenburg.ru/general_news/246/105042/?sphrase_id=511646
2.3.5	обеспечить проведение публичных слушаний в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, и участие в заседании	выполнено Уведомление о проведении публичных слушаний размещено на сайте 29.06.2021 по ссылке:

№ пункта Соглашени я	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
	Минэнерго России по защите проекта актуализированной схемы теплоснабжения с обязательным участием Единой теплоснабжающей организации	http://www.orenburg.ru/general_news/246/11416/?sphrase_id=511649 итоговый протокол о проведении публичных слушаний размещен 12.07.2021 на сайте по ссылке: http://www.orenburg.ru/activities/public_utility/the_heat_supply_to_the_city_of_orenburg/proekt_aktualizirovannoy_skhemy_teplosnabzheniya_orenburga_na_period_do_2033_goda/
2.3.6.	по результатам проведения ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения согласовывать и вносить изменения в условия Соглашения	в отчетном периоде 2021 год 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 10 рабочих дней запрос Единой теплоснабжающей организации о согласовании изменения перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Схеме теплоснабжения, и по итогам рассмотрения запроса сообщить о согласовании/несогласовании изменения перечня мероприятий	за отчетный период 2021 года запросов по изменению перечня и сроков не поступало
2.3.9.	при разработке и утверждении проекта актуализированной схемы теплоснабжения учесть изменение перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Схеме теплоснабжения, в	в виду отсутствия запросов в соответствии с пунктом 2.3.8 Соглашения за отчетный период 2021 год необходимости во внесении изменений в схему теплоснабжения не возникало

№ пункта Соглашени я	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
	случае согласования такого изменения	
2.3.10.	исполнять иные обязанности, предусмотренные Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации	выполнено

7. Контактная информация

Офис ЕТО – филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» расположен по адресу: 460024, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Аксакова, д.3.

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

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

- по номер телефона – 8 (3532) 79-70-40
- по электронной почте Oleg.Afanasev@tplusgroup.ru
- очно по адресу: г. Оренбург, ул. Аксакова, д. 3, кабинет 305

Администрация города Оренбурга расположена по адресу: 460000, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская, д. 60.

Часы работы: пн – пт: 08:00 – 17:00; перерыв: 12:00 – 13:00; сб, вс: выходной.

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

- по номер телефона – 8 (3532) 30-40-40, 8 (3532) 98-70-80
- по электронной почте general@admin.orenburg.ru
- очно по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, д. 60.