



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

09 ноября 2022

№ 385/01-05-0с

г. Тюмень

*О внесении изменений в
инвестиционную программу
ТМУП «ТТС»*

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 №410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утверждённым постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, на основании обращения Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в инвестиционную программу Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы, изложив её в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования.

Директор департамента

Е.А.Карташков

Приложение к приказу
от 09.11.2021 № 385/01-05-00

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские
тепловые сети» в сфере теплоснабжения
города Тюмени на 2020 — 2023 годы
(с учётом изменений)**

Тюмень, 2022 г.

Паспорт инвестиционной программы с учетом изменений

Тюменского муниципального унитарного предприятия

«Тюменские тепловые сети»

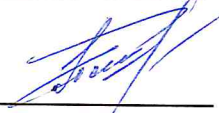
в сфере теплоснабжения города Тюмени

на 2020-2023 годы

(изменения № 3)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Тюменское муниципальное унитарное предприятие «Тюменские тепловые сети» (сокращенно – ТМУП «ТТС»)
Местонахождение регулируемой организации	625023, Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул. Одесская, 8
Сроки реализации инвестиционной программы	Период реализации инвестиционной программы с 01.01.2020 по 31.12.2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник УЭиР ТМУП «ТТС» Хузин Л.Ф.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел: 8 (3452) 693-543, доб. 117. e-mail: kazanceva@tmup-tts.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул. Республики, 24
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Е.А. Карташков
Дата утверждения инвестиционной программы	30 октября 2019 года (приказ № 124/01-05-ОС)
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник управления программ и тарифного регулирования на транспортные услуги, в ТЭК и непроизводственной сфере департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Мачитов Т.А. тел: 8 (3452) 42-65-66, e-mail: machitovta@t72to.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Тюмени
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, ул.Первомайская, 20
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Тюмени Кухарук Р.Н.
Дата согласования инвестиционной программы	" ____ " _____ 201__ г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель Главы города Тюмени, директор департамента городского хозяйства Администрации города Кильтау В.В. Тюмени. тел: 8 (3452) 44-40-00 (приемная)

Генеральный директор
ТМУП "ТТС"


П.В. Пантюшкин

Инвестиционная программа
Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы
(изменения № 3)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Источники финансирования	
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в том числе по годам								
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2020	2021					2022	2023							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.2.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.3.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.4.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
Всего по группе 1											-	-	-	-	-	-	-	-			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1.1.	Строительство газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки	Обеспечение тепловой энергией существующих потребителей, новых потребителей	Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	г. Тюмень, ул. Октябрьская, 55. Земельный участок с КН 72:23:0214002:1510	Установленная мощность котельной	Гкал/час	-	1,030	2018	2020	20 630,356	9 160,507	11 469,849	-	-	-	-	-			
Всего по группе 2											20 630,36	9 160,51	11 469,85	-	-	-	-	-			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.1.1.	Разработка ПСД на реконструкцию тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (от котельной до здания Тюменской налоговой инспекции по ул. Товарное шоссе, 15)	Тюменская область, город Тюмень, улица Товарное шоссе	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	200/164	200/164	2019	2021	840,892	296,821	-	544,071	-	-	-	-			
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (от котельной до здания Тюменской налоговой инспекции по ул. Товарное шоссе, 15)	Тюменская область, город Тюмень, улица Товарное шоссе	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	200/164	200/164	2022	2022	10 504,840	-	-	-	10 504,840	-	-	-			
3.1.3.	Разработка ПСД на реконструкцию тепловых сетей от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	1. Тепловая сеть по ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1). 2. Сети горячего водоснабжения (ул. Электросетей, 1, стр. 1)	1. Тюменская область, город Тюмень, ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1). 2. Тюменская область, город Тюмень, улица Электросетей	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	50,65,100/64,24,28	50,65,100/64,24,28	2022	2022	746,882	-	-	-	746,882	-	-	-			
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	1. Тепловая сеть по ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1). 2. Сети горячего водоснабжения (ул. Электросетей, 1, стр. 1)	1. Тюменская область, город Тюмень, ул. Электросетей (в районе здания по адресу: ул. Электросетей, 1). 2. Тюменская область, город Тюмень, улица Электросетей	Диаметр/ протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	2Ду мм/м	50,65,100/64,24,28	50,65,100/64,24,28	2023	2023	8 501,889	-	-	-	-	8 501,889	-	-			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,509	16,509	2021	2021	206,625	-	-	206,625	-	-	-	-			
3.2.2.	Замена оборудования в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 1 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8	Установленная мощность котельной	Гкал/час	16,509	16,509	2020	2022	3 976,457	-	1 096,081	1 413,335	1 467,042	-	-	-			
3.2.3.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101 а, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,440	0,440	2021	2021	172,171	-	-	172,171	-	-	-	-			
3.2.4.	Монтаж системы охранно-пожарной сигнализации и видеонаблюдения в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 3 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,500	1,500	2021	2021	136,137	-	-	136,137	-	-	-	-			
3.2.5.	Приведение в соответствии с проектной документацией имущества котельной № 5 по адресу: город Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132 строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2021	2021	502,901	-	-	502,901	-	-	-	-			
3.2.6.	Разработка ПСД по замене кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2020	2020	112,892	-	112,892	-	-	-	-	-			
3.2.7.	Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	2022	1 419,521	-	-	589,583	829,938	-	-	-			

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Источники финансирования
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в том числе по годам						
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2020	2021					2022	2023					
3.2.8.	Монтаж воздухогревателя (теповентиллятора) в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	2021	47,223	-	-	47,223	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.9.	Замена заслонки (клапана воздушного) системы приточно-вытяжной вентиляции в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 6 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Электросетей 1 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,690	0,690	2021	2021	48,101	-	-	48,101	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.10.	Установка частотных преобразователей на насосах в котельной	Реализация программы энергосбережения	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2020	2020	185,702	-	-	185,702	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.11.	Разработка ПСД по замене емкостных теплообменника на пластинчатые в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2020	2020	112,892	-	-	112,892	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.12.	Замена емкостных теплообменников на пластинчатые в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2021	2022	956,893	-	-	402,217	554,676	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.13.	Разработка концептуального проекта фасада нежилого здания (назначение котельная)	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 7 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Луначарского, 18 строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,990	0,990	2023	2023	419,964	-	-	-	-	419,964	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.14.	Установка прибора учета тепловой энергии в котельной	Реализация программы энергосбережения	Котельная № 8 ТМУП ТТС с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,070	0,070	2020	2020	176,722	-	-	176,722	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.15.	Монтаж циркуляционного насоса	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 8 ТМУП ТТС с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,070	0,070	2022	2022	42,408	-	-	-	42,408	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.16.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС" с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2020	2020	48,515	-	-	48,515	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.17.	Разработка ПСД по замене узла учета природного газа в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС" с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2020	2020	40,417	-	-	40,417	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.18.	Замена узла учета природного газа в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС" с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2021	2021	130,311	-	-	130,311	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.19.	Монтаж пожарной сигнализации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 9 ТМУП "ТТС" с 2023 года тарифы по соглашению сторон	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,054	0,054	2022	2022	34,212	-	-	-	34,212	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.20.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	2020	49,908	-	-	49,908	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.21.	Монтаж бака запаса воды и насосной станции подпитки в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	2020	52,624	-	-	52,624	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.22.	Разработка ПСД по замене узла учета природного газа в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2020	2020	40,417	-	-	40,417	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.23.	Замена узла учета природного газа в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2021	2021	270,376	-	-	270,376	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.24.	Монтаж пожарной сигнализации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 10 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, Февральский проезд, 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,255	0,255	2022	2022	36,396	-	-	-	36,396	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.25.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2020	2020	26,642	-	-	26,642	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.26.	Замена оборудования системы охранно-пожарной сигнализации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2020	2020	25,892	-	-	25,892	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.27.	Монтаж охранно-пожарной сигнализации на котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2022	2022	39,723	-	-	-	39,723	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.28.	Устройство ограждения котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,516	0,516	2023	2023	116,222	-	-	-	-	116,222	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.29.	Установка системы диспетчеризации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2020	2020	27,888	-	-	27,888	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.30.	Замена системы химводоподготовки в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2020	2020	107,651	-	-	107,651	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	
3.2.31.	Установка частотных преобразователей на насосах в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2021	2021	192,230	-	-	192,230	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								Источники финансирования
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансированно к 2020	в том числе по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
			описание	место расположения объекта			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023			
3.2.32.	Устройство ограждения котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Академicka Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,066	1,066	2023	2023	112,644	-	-	-	-	112,544	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.33.	Установка системы автоматизации в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 13 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Щербакова, 47, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,430	0,430	2020	2020	108,267	-	108,267	-	-	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.34.	Замена котла и горелки в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2020	2020	2 831,248	-	2 831,248	-	-	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.35.	Монтаж охранно-пожарной сигнализации на котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Устаноaвленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2022	2022	87,036	-	-	-	87,036	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.36.	Замена шкафа распределительного котельной (авод 1)	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2022	2022	152,660	-	-	-	152,660	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.37.	Устройство ограждения котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2023	2023	336,953	-	-	-	-	336,953	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.38.	Монтаж оборудования на котле отопительном водогрейном КСВ-2,0 (котел № 1) в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2023	2023	410,231	-	-	-	-	410,231	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.39.	Монтаж оборудования на котле водогрейном газовом 1 МВт (котел № 2) в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2023	2023	148,676	-	-	-	-	148,676	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.40.	Монтаж системы автоматизации котла водогрейного газового 1 МВт (котел № 2) в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2023	2023	113,019	-	-	-	-	113,019	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.41.	Монтаж системы телеметрии в котельной	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,058	2,058	2023	2023	132,306	-	-	-	-	132,306	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.42.	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения котельной № 16 по адресу: г. Тюмень, ул. 10 км. Салаирского тракта,10, строение 3	Техническое перевооружение котельной	Котельная № 16 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,000	2,000	2022	2022	3 791,688	-	-	-	3 791,688	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
3.2.43.	Корректировка ПСД по объекту: Реконструкция котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Реконструкция котельной	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2022	2022	11 004,861	-	-	5 417,166	5 587,695	-	-	-	Бюджетные средства
3.2.44.	Выполнение работ по реконструкции котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Реконструкция котельной	Котельная № 5 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,720	1,720	2023	2023	5 469,319	-	-	-	-	5 469,319	-	-	Бюджетные средства
Всего по группе 3											55 049,344	296,821	5 043,757	10 072,447	23 875,196	15 761,122			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.1.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,44	0,44	2021	2021	101,250	-	-	101,250	-	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.2.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 2 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,44	0,44	2022	2022	290,642	-	-	-	290,642	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.3.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,07	0,07	2021	2021	101,250	-	-	101,250	-	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.4.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 8 ТМУП ТТС	г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,07	0,07	2022	2022	360,526	-	-	-	360,526	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.5.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,05	0,05	2021	2021	101,250	-	-	101,250	-	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.6.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 9 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	Устаноaвленная мощность котельной	Гкал/час	0,05	0,05	2022	2022	358,936	-	-	-	358,936	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)
4.1.7.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,52	0,52	2022	2022	105,098	-	-	-	105,098	-	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта		Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Остаток финансирован ия	в т.ч. за счет платы за подключение	Источники финансирования	
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансирова нно к 2020	в том числе по годам								
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2020	2021					2022	2023							
4.1.8.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту С33 для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 11 ТМУП "ТТС"	г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,52	0,52	2023	2023	179,470	-	-	-	-	179,470	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)		
4.1.9.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,07	1,07	2022	2022	105,098	-	-	-	105,098	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)			
4.1.10.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту С33 для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 12 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1	Установленная мощность котельной	Гкал/час	1,07	1,07	2023	2023	179,470	-	-	-	-	179,470	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)		
4.1.11.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 14 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,58	2,58	2023	2023	229,667	-	-	-	-	229,667	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)		
4.1.12.	Разработка проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 16 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,00	2,00	2022	2022	105,098	-	-	-	105,098	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)			
4.1.13.	Проведение натурных исследований и измерений по проекту С33 для котельной	исполнение требований законодательства в сфере экологии	Котельная № 16 ТМУП "ТТС"	г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3	Установленная мощность котельной	Гкал/час	2,00	2,00	2023	2023	179,470	-	-	-	-	179,470	-	-	Собственные средства (амортизация, прочие собственные средства)		
Всего по группе 4												2 397,222	-	-	303,750	1 325,396	768,076	-	-		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.1.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1.	Программой не предусмотрены										-	-	-	-	-	-	-	-			
Всего по группе 5												-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе												78 076,922	9 457,328	16 513,607	10 376,197	25 200,593	16 529,198	-	-		

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантошкин

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Тюменского муниципального унитарного предприятия "Тюменские тепловые сети" в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы
(изменения № 3)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Плановые значения						Период, следующий за последним годом реализации 2024
				Утвержденный период, 2023	в т.ч. по годам реализации					
				2019	2020	2021	2022	2023		
1.	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8									
1.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,95	0,39	0,65	0,38	0,37	0,39	0,39	
1.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,1479 -	0,1616 -	0,1582 -	0,1582 -	0,1582 -	0,1616 -	0,1616 -	
1.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	10	23	13	15	18	21	23	
1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	4,94 0,07	659,00 8,63	659,00 8,35	659,00 8,53	659,00 8,62	659,00 8,67	659,00 8,63	
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	6,13 -	245,00 -	254,00 -	249,00 -	247,00 -	245,00 -	245,00 -	
1.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1									
2.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,74	-	0,44	0,41	0,42	0,38	-	
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,1584 -	- -	0,1584 -	0,1584 -	0,1584 -	0,1584 -	- -	
2.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
2.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	5	-	7	9	11	13	-	
2.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	128,40 44,02	- -	24,00 7,01	24,00 7,57	24,00 7,34	24,00 8,14	- -	
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	1,65 -	- -	11,00 -	10,00 -	10,00 -	9,00 -	- -	
2.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1									
3.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,26	-	0,43	0,38	0,41	0,39	-	
3.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,1564 -	- -	0,1557 -	0,1557 -	0,1557 -	0,1557 -	- -	
3.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
3.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	-	10	13	40	35	-	
3.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	0,00 0,00	- -	124,30 7,09	124,22 7,45	124,22 6,92	124,22 7,23	- -	
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	0,00 -	- -	254,54 -	254,54 -	254,54 -	254,54 -	- -	
3.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2									
4.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,32	0,37	0,39	0,39	0,39	0,37	0,37	
4.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,1538 -	0,1531 -	0,1531 -	0,1531 -	0,1531 -	0,1531 -	0,1531 -	
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	20	10	13	15	18	20	
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	187,19 16,35	43,00 3,82	43,00 3,61	43,00 3,66	43,00 3,67	43,00 3,83	43,00 3,82	
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	9,62 -	65,00 -	65,00 -	65,00 -	65,00 -	65,00 -	65,00 -	
4.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1									
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	2,45	1,69	1,80	1,79	1,70	1,69	1,69	

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Утвержденный период, 2023	Плановые значения					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	8	20	10	13	15	18	20	23
5.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	208,07	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,23	6,99	6,50	6,52	6,91	6,96	6,99	6,99
5.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	16,11	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1									
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,93	1,39	1,60	2,15	1,70	1,39	1,39	1,75
6.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1536	0,1577	0,1589	0,1589	0,1577	0,1577	0,1577	0,1577
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	4	23	8	12	15	19	23	27
6.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	139,51	60,90	56,60	56,00	60,90	60,90	60,90	60,90
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,50	5,12	4,63	3,41	4,31	5,32	5,12	5,12
6.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	34,39	245,00	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
6.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А									
7.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,47	-	2,77	2,77	2,43	2,38	-	-
7.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1609	-	0,1609	0,1609	0,1609	0,1657	-	-
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
7.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	0	-	5	9	14	18	-	-
7.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	25,10	-	17,00	17,00	17,00	17,20	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	40,85	-	22,37	22,37	26,56	26,88	-	-
7.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	-	3,00	3,00	3,00	4,80	-	-
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1									
8.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	3,31	3,39	3,39	3,39	-	-
8.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	-	-
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
8.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
8.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	0	3	6	8	-	-
8.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	15,36	15,36	15,36	18,18	-	-
8.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
8.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2									
9.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,68	0,68	0,73	0,73	0,68	0,68	0,68
9.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,1600	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1600	0,1600
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
9.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Утвержденный период, 2023	Плановые значения					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
9.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков, сооружение 17									
10.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,69	0,56	0,56	0,56	0,69	0,69	0,69
10.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	0,1602	0,1587	0,1587	0,1587	0,1587	0,1602	0,1602
10.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
10.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	40,10	0,00	40,00	40,00	40,00	40,10	40,10
10.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	18,93	0,00	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93
10.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2									
11.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,25	0,67	0,67	0,67	0,25	0,25	0,25
11.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	0,1605	0,1593	0,1593	0,1593	0,1593	0,1605	0,1605
11.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
11.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	58,70	0,00	58,60	58,60	58,60	58,70	58,70
11.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	31,24	0,00	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
11.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Шербакова, 47, строение 2									
12.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,84	2,05	2,05	2,11	2,11	1,84	1,84
12.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	0,1610	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1610	0,1610
12.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
12.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2									
13.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,96	0,00	2,09	2,10	2,09	1,96	1,96
13.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	0,1561	0,0	0,1560	0,1560	0,1560	0,1561	0,1561
13.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	9	0	2	5	7	9	11
13.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	283,52	0,00	267,00	266,51	266,51	283,52	283,52
13.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	82,48	0,00	79,09	79,09	79,09	82,48	82,48
13.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, на 31.12.2018	Утвержденный период, 2023	Плановые значения					Период, следующий за последним годом реализации 2024
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
14.	Котельная № 16 по адресу: г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3									
14.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	1,25	-	-	1,27	1,25	1,25	1,25
14.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	0,1592	-	-	0,1592	0,1592	0,1592	0,1592
14.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,41	-	-	0,44	0,44	0,41	0,41
14.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	90	-	-	83	87	90	93
14.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	332,40	-	-	332,40	332,40	332,40	332,40
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	245,71	-	-	161,36	167,88	245,71	245,71
14.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды м3 для пара	-	137,50	-	-	137,50	137,50	137,50	137,50
14.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)									
15.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,84	0,00	0,87	0,87	0,87	0,84	0,84
15.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,1555	0,0	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555
		т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
15.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,67	0,00	0,59	0,59	0,59	0,67	0,67
15.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	10	0	3	3	7	10	13
15.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	10,08	0,00	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	0,52	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
15.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	9,43	0,00	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
		м3 для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ТМУП "ТТС"

П.В. Пантошкин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Тюменского муниципального унитарного предприятия "Тюменские тепловые сети" в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование объекта	(изменения № 3) Показатели надежности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						
		Текущее значение 2018	2019	Плановое значение					Текущее значение 2018	2019	Плановое значение				
				2020	2021	2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024			2020	2021	2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	0	0	0	0	0	-/-	-/-	0	0	0	0	0	-/-	-/-
3	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	0	0	0	0	0	-/-	-/-	0	0	0	0	0	-/-	-/-
4	Котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	0	0	0	0	0	-/-	-/-	0	0	0	0	0	-/-	-/-
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	-/-	0	0	0	0	-/-	-/-	-/-	0	0	0	0	-/-	-/-
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков, сооружение 17	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Щербакова, 47, строение 2	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 16 по адресу: г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3	-/-	-/-	-/-	0	0	0	0	-/-	-/-	-/-	0	0	0	0
15	Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	-/-	0	0	0	0	0	0	-/-	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Тюменского муниципального унитарного предприятия "Тюменские тепловые сети" в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2020-2023 годы
 (изменения № 3)

N п/п	Наименование объекта	(изменения № 3)																				
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал							Показатели энергетической эффективности							Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/м3)						
									Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2, м3/м2)													
		Текущее значение 2018	2019	Плановое значение					Текущее значение 2018	2019	Плановое значение					Текущее значение 2018	2019	Плановое значение				
2020	2021			2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024	2020	2021			2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024	2020	2021			2022	2023	Период, следующий за последним годом реализации 2024		
1	Котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта, 3, строение 8	0,1479	0,1582	0,1582	0,1582	0,1582	0,1616	0,1616	0,008/0,010	1,071/0,413	1,071/0,405	1,071/0,405	1,071/0,398	1,071/0,398	1,071/0,398	4,935 / 6,131	659,000 / 254,000	659,000 / 249,000	659,000 / 247,000	659,000 / 247,000	659,000 / 245,000	659,000 / 245,000
2	Котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная, 101А, строение 1	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	-/-	-/-	-/-	8,531/0,110	1,595/0,731	1,595/0,664	1,595/0,664	1,595/0,598	-/-	-/-	128,398 / 1,650	24,000 / 11,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	24,000 / 10,000	-/-	-/-
3	Котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15 строение 1	0,1564	0,1557	0,1557	0,1557	0,1557	-/-	-/-	-/-	1,730/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	1,729/3,544	-/-	-/-	0,000 / 0,000	124,299 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	124,217 / 254,545	-/-	-/-
4	Котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2	0,1538	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	7,594/0,390	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	1,744/2,637	187,191 / 9,624	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000	43,000 / 65,000
5	Котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	0,1536	12,326/0,954	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	4,206/1,185	208,071 / 16,109	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000	71,000 / 20,000
6	Котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1	0,1536	0,1589	0,1589	0,1577	0,1577	0,1577	0,1577	3,651/0	1,481/6,412	1,466/0,900	1,594/0,900	1,594/0,900	1,594/0,900	1,594/0,900	139,506 / 0,000	56,600 / 245,000	56,000 / 34,385	60,900 / 34,385	60,900 / 34,385	60,900 / 34,385	60,900 / 34,385
7	Котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1657	-/-	-/-	2,752/0	1,864/0,329	1,864/0,329	1,864/0,329	1,886/0,526	-/-	-/-	25,095 / 0,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,000 / 3,000	17,200 / 4,800	-/-	-/-
8	Котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1	-/-	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	-/-	-/-	-/-	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	1,948/0,325	-/-	-/-	-/-	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	6,000 / 1,000	-/-	-/-
9	Котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2	-/-	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1600	0,1600	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
10	Котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, Газодобытчиков, сооружение 17	-/-	0,1587	0,1587	0,1587	0,1587	0,1602	0,1602	-/-	-/-	1,637/0,775	1,637/0,775	1,637/0,775	1,641/0,775	1,641/0,775	-/-	-/-	40,000 / 18,934	40,000 / 18,934	40,000 / 18,934	40,100 / 18,934	40,100 / 18,934
11	Котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, Академика Сахарова, 48, строение 2	-/-	0,1593	0,1593	0,1593	0,1593	0,1605	0,1605	-/-	-/-	1,582/0,843	1,582/0,843	1,582/0,843	1,584/0,843	1,584/0,843	-/-	-/-	58,600 / 31,237	58,600 / 31,237	58,600 / 31,237	58,700 / 31,237	58,700 / 31,237
12	Котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, Щербакова, 47, строение 2	-/-	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1610	0,1610	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
13	Котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, Сказочная, 26, строение 2	-/-	-/-	0,1560	0,1560	0,1560	0,1561	0,1561	-/-	-/-	3,171/0,939	3,165/0,939	3,165/0,939	3,259/0,948	3,259/0,948	-/-	-/-	267,000 / 79,087	266,505 / 79,087	266,505 / 79,087	283,517 / 82,475	283,517 / 82,475
14	Котельная № 16 по адресу: г.Тюмень, 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3	-/-	-/-	-	0,1592	0,1592	0,1592	0,1592	-/-	-/-	-/-	2,668/1,104	2,668/1,104	2,668/1,104	2,668/1,104	-/-	-/-	-/-	332,400 / 137,500	332,400 / 137,500	332,400 / 137,500	332,400 / 137,500
15	Объект: Новая котельная ТМУП ТТС (ул. Октябрьская, 55)	-/-	-/-	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	-/-	-/-	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	0,833/0,780	-/-	-/-	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432	10,077 / 9,432

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

Финансовый план
Тюменского муниципального унитарного предприятия
«Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения города Тюмени
на 2020-2023 годы
(изменения № 3)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию мероприятий (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы (проект)			
				2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	52 145,414	16 513,607	4 959,031	19 612,898	11 059,879
1.1.	амортизационные отчисления		8 142,456	1 277,442	2 600,560	3 448,823	815,631
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение		-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг (депозит)		44 002,958	15 236,164	2 358,471	16 164,075	10 244,248
2.	Привлеченные средства		-	-	-	-	-
2.1.	кредиты		-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций		-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства		-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование		16 474,180	-	5 417,166	5 587,695	5 469,319
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		-	-	-	-	-
5.	ИТОГО по программе		68 619,594	16 513,607	10 376,197	25 200,593	16 529,198

Генеральный директор ТМУП "ТТС" _____ П.В. Пантюшкин

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к инвестиционной программе с учетом изменений
Тюменского муниципального унитарного
предприятия «Тюменские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения
города Тюмени на 2020-2023 годы
(изменения № 3)

Тюмень, 2021

Оглавление

1. Введение.....	3
2. Описание мероприятий Инвестиционной программы	3
3. Плановые значения показателей Инвестиционной программы.....	5
4. Финансовый план Инвестиционной программы	6
5. Приложение	6

1. Введение

Тюменское муниципальное унитарное предприятие «Тюменские тепловые сети» (далее – ТМУП «ТТС»), создано распоряжением Администрации города Тюмени от 28.02.2011 № 113-рк «О создании Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» (в редакции от 04.04.2011 №171-рк).

ТМУП «ТТС» создано в целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения Потребителей в границах муниципального образования городской округ город Тюмень, является коммерческой организацией, не наделенной правом собственности на имущество, закрепленное за ней собственником. Имущество находится в хозяйственном ведении ТМУП «ТТС».

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ТМУП «ТТС» на 2020-2023 годы (далее – ИП ТМУП «ТТС») утверждена приказом департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 30.10.2019 № 124/01-05-0С.

ИП ТМУП «ТТС» разработана в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требованиями к составу и содержанию таких программ, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 (далее – Правила ИП);

- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и методических рекомендаций по ее заполнению» (далее – Форма ИП);

- Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2022 - 2040 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.08.2022 № 882 (далее – Схема теплоснабжения).

В связи с изменениями законодательства в сфере регулирования тарифов на тепловую энергию, с 2023 года несколько котельных ТМУП «ТТС», поставляющих тепловую энергию единственным потребителям, выходят из регулирования. Тепловая энергия, вырабатываемая котельными:

- № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная 101А, строение 1;
- № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе 15, строение 1;
- № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А;
- № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1,

будет поставляться с 2023 года по тарифам, определенным соглашением сторон.

2. Описание мероприятий Инвестиционной программы

В ИП ТМУП «ТТС» включены мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в Схеме теплоснабжения, размещенной на официальном сайте Администрации города Тюмени.

Из пяти групп мероприятий, указанных в Правилах ИП и в Форме ИП, Инвестиционная программа содержит мероприятия трех групп.

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей.

В группе предусмотрены мероприятия по строительству газовой котельной для обеспечения теплоснабжением жилых домов №№ 65,67,69,71,73,75,77,79,81,83,85,87 по ул. Октябрьская, с учетом перспективной нагрузки. Реализация мероприятий начата ТМУП «ТТС» в 2018 году. Источник финансирования – частично средства бюджета Администрации города Тюмени и собственные средства предприятия.

Объем средств для реализации мероприятия группы 2 в период Инвестиционной программы определен в размере **11 469,849 тыс. руб. (без НДС)**. Источник финансирования – собственные средства предприятия, бюджет.

До начала действия Инвестиционной программе объем финансирования данного мероприятия составил **9 160,507 тыс. руб. (без НДС)**.

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников.

В подгруппе 3.1. предусмотрены мероприятия по реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей.

За период реализации ИП ТМУП «ТТС» планируется выполнить работы по реконструкции тепловых сетей:

- от котельной № 3 (г. Тюмень, ул. Товарное шоссе, 15, строение 1),
- от котельной № 6 (г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1).

В подгруппе 3.2. предусмотрены мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.

Планируется выполнить работы на следующих объектах:

- котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8;
- котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная 101А, строение 1;
- котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе 15, строение 1;
- котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2;
- котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1;
- котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1;
- котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А;
- котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1;
- котельная № 10 по адресу: г. Тюмень, Февральский проезд, 2;
- котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17;
- котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1;
- котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, ул. Щербакова, 48, строение 2;
- котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2;
- котельная № 16 по адресу: г. Тюмень, 10 км. Салаирского тракта 10, строение 3;

Мероприятия по котельным, выходящим из регулирования с 2023 года, в ИП ТМУП «ТТС» к реализации в 2023 году не включены.

Объем средств для реализации мероприятий группы 3 в период реализации ИП ТМУП «ТТС» определен в размере **54 752,523 тыс. руб. (без НДС)**, источник финансирования:

- собственные средства предприятия – 38 278,343 тыс. руб.;
- бюджетные средства – 16 474,180 тыс. руб.

Расчет объема средств на реализацию мероприятий по реконструкции существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за счет собственных средств предприятия представлен в Приложениях №№ 1-11.

Расчет объема средств на реализацию мероприятий по реконструкции существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за счет бюджетных средств представлен в Приложениях №№ 12, 13.

Стоимость мероприятий указана в ценах года реализации мероприятий.

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.

В группе предусмотрены мероприятия по установлению санитарно-защитных зон по следующим объектам:

- котельная № 1 по адресу: г. Тюмень, 4 км. Червишевского тракта 3, строение 8;
- котельная № 2 по адресу: г. Тюмень, ул. Большая Заречная 101А, строение 1;
- котельная № 3 по адресу: г. Тюмень, ул. Товарное шоссе 15, строение 1;
- котельная № 4 по адресу: г. Тюмень, ул. Тимофея Чаркого, 85, строение 1;
- котельная № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2;
- котельная № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1;
- котельная № 7 по адресу: г. Тюмень, ул. Луначарского, 18, строение 1;
- котельная № 8 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 23А;
- котельная № 9 по адресу: г. Тюмень, ул. Казаровская, 35, строение 1;
- котельная № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков;
- котельная № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1;
- котельная № 13 по адресу: г. Тюмень, ул. Щербакова, 48, строение 2;
- котельная № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2;
- котельная № 16 по адресу: г. Тюмень, 10 км. Салаирского тракта 10, строение 3;

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной подгруппе, является выполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

Мероприятия по установлению санитарно-защитных зон для котельных, выходящих из регулирования с 2023 года, в ИП ТМУП «ТТС» к реализации в 2023 году не включены.

Объем средств для реализации мероприятия группы 4 определен в размере **2 397,222 тыс. руб. (без НДС)**, источник финансирования – собственные средства предприятия.

Расчет объема средств представлен в Приложении № 14,15.

Стоимость мероприятий указана в ценах года реализации мероприятий. Прогнозный индекс - дефлятор определен в соответствии со сценарными условиями, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов на основании Письма Министерства экономического развития РФ от 27.09.2022 № 36548-ВД/Д14и:

Показатели	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен в среднем за год к предыдущему году, в %	104,5	103,4	106,7	113,9	106,0

3. Плановые значения показателей Инвестиционной программы

Значение плановых показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий ИП ТМУП «ТТС», показатели надежности и

энергетической эффективности объектов систем теплоснабжения указаны в формах № 3 ИП ТС и № 4 ИП ТС Инвестиционной программы.

По объектам, строительство которых предусмотрено ИП ТМУП «ТТС», показатели указаны с учетом срока ввода в эксплуатацию объектов системы теплоснабжения. Фактических данных по показателям на последнее число 2018 года по таким объектам нет.

ТМУП «ТТС» осуществляет регулируемый вид деятельности, является организацией, для которой составление программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа энергосбережения) является обязательным.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2019 - 2021 годы, утверждена приказом генерального директора ТМУП «ТТС» от 05.07.2018 № 82, с учетом изменений, утвержденных приказом генерального директора ТМУП «ТТС» от 27.11.2019 № 141, от 25.03.2021 № 25 (Приложение № 16).

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2022 - 2024 годы, утверждена приказом генерального директора ТМУП «ТТС» от 14.07.2021 № 85 (Приложение № 17).

4. Финансовый план Инвестиционной программы

С 2014 года ТМУП «ТТС» принимает в хозяйственное ведение муниципальные котельные, тепловые сети, сети газопотребления (далее – имущество). С 2016 года ТМУП «ТТС» на имуществе выполняются работы капитального характера. Источником финансирования работ являются собственные средства предприятия.

Финансовый план ИП ТМУП «ТТС» представлен в форме № 5-ИП ТС.

Источниками финансирования мероприятий являются:

1) собственные средства;

Собственные средства предприятия включают:

- амортизационные отчисления периода реализации ИП ТМУП «ТТС»;

- средства, полученные за счет платы за подключение;

- прочие собственные средства, в том числе:

а) накопленные амортизационные отчисления от прошлых периодов;

б) средства, учтенные в тарифе в части выпадающих расходов прошлых периодов;

в) средства, полученные предприятием от размещения денежных средств на депозите.

5. Приложение

1. Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРС-001 по объекту: «Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС от котельной № 6 по адресу: г. Тюмень, ул. Электросетей, 1, строение 1» с пояснительной запиской.
2. Расчет начальной (максимальной) цены на разработку концептуального проекта фасада нежилого здания
3. Локальный сметный расчет № 02-K11-2022 «Устройство ограждения котельной № 11 по адресу: г. Тюмень, ул. Газодобытчиков, сооружение 17».
4. Локальный сметный расчет № 02-K12-2022 «Устройство ограждения котельной № 12 по адресу: г. Тюмень, ул. Академика Сахарова, 48, строение 1».
5. Локальный сметный расчет № 04-K12-2022 «Устройство ограждения котельной № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2».
6. Локальный сметный расчет № 01-K12-2022 «Монтаж оборудования на котле

- отопительном водогрейном КСВ-2,0 (котел № 1) в котельной № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2».
7. Локальный сметный расчет № 02-K12-2022 «Монтаж оборудования на котле водогрейном газовом 1МВт (котел № 2) в котельной № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2».
 8. Локальный сметный расчет № 03-K12-2022 «Монтаж системы автоматизации котла водогрейного газового 1 МВт (котел № 2) в котельной № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2».
 9. Локальный сметный расчет № 05-K12-2022 «Монтаж системы телеметрии в котельной № 14 по адресу: г. Тюмень, ул. Сказочная, 26, строение 2».
 10. Договор № 9 от 15.04.2022 на замену теплообменников на котельных.
 11. Расчет плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения котельной № 16 по адресу: г. Тюмень, ул. 10 км. Салаирского тракта, 10, строение 3.
 12. Пояснительная записка по обоснованию стоимости мероприятий «Выполнение работ по реконструкцию котельной № 5 по адресу: г. Тюмень, ул. Дружбы, 132, строение 2».
 13. Письмо ТМУП «ТТС» от 17.02.2022 № 150 «О выделении бюджетных средств в 2022 году».
 14. Расчет затрат на разработку проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной.
 15. Расчет затрат на проведение натурных исследований и измерений по проекту СЗЗ для котельной.
 16. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2019 – 2021 год с изменениями № 1,2.
 17. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тюменского муниципального унитарного предприятия «Тюменские тепловые сети» на 2022 – 2024 год.

Генеральный директор ТМУП «ТТС»

П.В. Пантюшкин