



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 октября 2025 г.

№ 70/17

город Челябинск

Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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)», приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 г. № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 октября 2025г. № 70 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2026 год согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

А.А. Дрыга

Приложение к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 30 октября 2025 г. № 70/17

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые
виды деятельности в сфере теплоснабжения
Муниципальное унитарное предприятие «Челябинские коммунальные тепловые сети»

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Челябинские коммунальные тепловые сети»
Местонахождение регулируемой организации	454048, Россия, Челябинская обл., Челябинск, Советский р-н, ул. Елькина, д. 112А, этаж 7, офис 709
Сроки реализации инвестиционной программы	2026г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор Брозовский А.Р.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Начальник ПТО Мелкомукова Ю.Р. +7(351) 723-06-71 chkts@chkts.ru, yuliya.melkomukova@chkts.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Сони Кривой, 75, Челябинск, Челябинская обл., 454080
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Дрыга А.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(351) 232-32-32
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Челябинская городская Дума
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	454113, г. Челябинск, пл. Революции, 2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Челябинской городской Думы С.Н. Буяков
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(351) 263-72-45

Таблица 2

Инвестиционная программа МУП "ЧКТС" в сфере теплоснабжения на 2026 год

[illegible]

Таблица 2.1

Инвестиционная программа МУП "ЧКТС"
в сфере теплоснабжения на 2026 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта (участка объекта)	Описание в месте расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в программах иных, тыс. руб. (без НДС)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС								
				Наименование и значение показателя										Плановые расходы	Программа на 2026 году	Финансирование в т.ч. по годам	в т.ч. по кварталам 2026г.				Амортизация основных средств (ср. 1.1 ФОН)	Прибыль, направленная на финансирование (ср. 1.2 ФОН)	Прочие источники финансирования (ср. 1.3 ФОН)				
				до реализации мероприятий													Всего	ПИР	СМР	1 кв. - 3 кв.				4 кв.			
				Тепловая сеть										Всего	ПИР	СМР									1 кв. - 3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.9	11.1	11.2	11.10	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																											
1.1.1	Строительство теплотрассы от ТК XXXIII-27-3 до ПП1239 (ТЭЦ ЧМК)	-	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	-	-	-	-	-	50	1,71	0,0934	канальная	0,09	2026	2026	9 804,90	392,20	9 412,70	0,00	9 804,90	0,00	9 804,90	0,00		9 804,90	
1.1.2	Строительство теплотрассы от ВУТ 4 до ПП64 Копельца "Агропром" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Сосновка, Троицкий тракт, 74)	-	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	-	-	-	-	-	70	4,2	0,1516	канальная	0,10	2026	2026	14 539,99	581,60	13 958,39	0,00	14 539,99	0,00	14 539,99	0,00		14 539,99	
Всего по группе 1																	24 344,89	973,80	23 371,09	0,00	24 344,89	0,00	24 344,89	0,00	0,00	24 344,89	
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																											
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																											
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																											
2.1	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-4 по ул. Дегтярева (Генерал Галеев (ТЭЦ ЧМК))	-	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	-	-	-	-	-	400	468	0,48	канальная	22,5	2026	2026	61 824,70	2 472,99	59 351,71	0,00	61 824,70	0,00	61 824,70	0,00		61 824,70	
Всего по группе 2																	61 824,70	2 472,99	59 351,71	0,00	61 824,70	0,00	61 824,70	0,00	0,00	61 824,70	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов централизованного теплоснабжения и (или) повышения энергоэффективности объектов:																											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																											
3.1.1	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул. Социалистической	74.56.0116007-40	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	250	171	0,360	канальная	7,68	250	177	0,360	канальная	7,68	2026	2026	39 723,02	1 588,92	38 134,10	0,00	39 723,02	0,00	39 723,02	0,00		39 723,02	
3.1.2	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул. Механизаторов	74.56.0000000-64337	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	350	486	0,192	канальная	23,88	350	509	0,192	канальная	23,88	2026	2026	25 895,65	1 035,83	24 859,82	0,00	25 895,65	0,00	25 895,65	0,00		25 895,65	
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-22 до ТК-32 по ул. Социалистическая	74.56.0116007-40	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	250	170	0,660	канальная	9,19	350	177	0,660	канальная	9,19	2026	2026	83 175,33	3 327,01	79 848,32	0,00	83 175,33	0,00	83 175,33	0,00		46 515,72	
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-1 по ул. Дегтярева	74.56.0000000-15420	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	500	594	0,696	канальная	19,94	500	615	0,696	канальная	19,94	2026	2026	101 198,14	4 047,93	97 150,21	0,00	101 198,14	0,00	101 198,14	0,00		20 471,94	
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 21-20 до ТК 23-1 по ул. Ушкова	74.56.0114027-30	Тепловая сеть	Зона ЕТО 02	300	150	0,800	канальная	17,20	400	157	0,800	канальная	17,20	2026	2026	111 464,62	4 458,58	107 006,04	0,00	111 464,62	0,00	111 464,62	0,00		111 464,62	
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-2 (ул. Социалистическая, пос. Филарова)	74.56.0000000-62370	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	150	32	0,320	канальная	0,72	150	34	0,320	канальная	0,72	2026	2026	30 404,68	1 216,19	29 188,49	0,00	30 404,68	0,00	30 404,68	0,00		15 226,74	
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Куманова, пос. АМЗ)	74.56.0000000-59492	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	300	156	0,170	канальная	4,47	300	163	0,170	канальная	4,47	2026	2026	22 330,22	893,21	21 437,01	0,00	22 330,22	0,00	22 330,22	0,00		5 551,60	
3.1.8	Участок теплотрассы по ул. Челябинская (ул. Дегтярева от ТК-2, пер. 1.10 до ТК-7 (ул. Социалистическая))	74.56.0000000-62370	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	300	287	0,570	канальная	9,04	300	295	0,570	канальная	9,04	2026	2026	67 869,81	2 714,79	65 155,02	0,00	67 869,81	0,00	67 869,81	0,00		67 869,81	
3.1.9	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК-5-4 до ТК 5-17 (пос. Новая)	74.56.0000000-59492	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	250/200/150/0/100	102	0,698	канальная	3,28	250/200/150/100	107	0,698	канальная	3,28	2026	2026	71 332,71	2 853,31	68 479,40	0,00	71 332,71	0,00	71 332,71	0,00		71 332,71	
3.1.10	Участок теплотрассы и ГВС от УП1-4 до ТК-3 по ул. Попова	74.56.0000000-62370	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	200	61,3	0,682	канальная	1,72	200	65	0,682	канальная	1,72	2026	2026	69 189,65	2 767,59	66 422,06	0,00	69 189,65	0,00	69 189,65	0,00		69 189,65	
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК1-3 (ул. Селезнева, пос. Коптяев)	74.56.0000000-62370	Тепловая сеть	Зона ЕТО 03	200	32	0,302	канальная	0,71	200	34	0,302	канальная	0,71	2026	2026	32 162,20	1 286,49	30 875,71	0,00	32 162,20	0,00	32 162,20	0,00		32 162,20	
Всего по группе 3																	654 746,03	26 189,84	628 556,19	0,00	654 746,03	0,00	654 746,03	0,00	95 984,14	408 175,30	150 666,59
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергоэффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																											
Группа 5. Выявление, консервация и ремонт объектов системы централизованного теплоснабжения:																											
Группа 6. Мероприятия, направленные на выявление и ремонт объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																											
Группа 7. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и внебюджетные средства регулирующей организации, обусловленные необходимостью обеспечения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов теплоэнергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																											
Итого по программе																	740 915,62	29 636,62	711 279,80	0,00	740 915,62	0,00	740 915,62	0,00	95 984,14	470 000,00	175 011,48

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципальное унитарное предприятие "Челябинские коммунальные тепловые сети"**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т. ч. по годам реализации
					2026
1	2	3	4	5	6
Зона 002					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/мЗ			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал т. у. т./мЗ			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	97,22	97,22	75,29
1.1.1	Строительство теплотрассы от ТК XXIII-27-3 до ПП1239 (ТЭЦ ЧМК)	%	-	-	-
2.1	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-3 по ул.Ярослава Гашека (ТЭЦ ЧМК)	%	-	-	-
3.1.1	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул.Социалистической	%	100	100	88,15
3.1.2	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул.Б.Хмельницкого	%	100,00	100,00	93,67
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул.Социалистическая	%	100,00	100,00	78,27
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул.Дегтярева	%	100,00	100,00	53,98
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 23-20 до ТК 23-1 по ул.Ушакова	%	86,10	86,10	62,36
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	126 569,88	126 569,88	125 464,20
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,64%	20,34%	20,16%
в т.ч.					
1.1.1	Строительство теплотрассы от ТК XXIII-27-3 до ПП1239 (ТЭЦ ЧМК)	Гкал в год	0,00	0,00	11,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00000%	0,00000%	0,00189%
2.1	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-3 по ул.Ярослава Гашека (ТЭЦ ЧМК)	Гкал в год	0,00	0,00	272,98
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00000%	0,00000%	0,04387%
3.1.1	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул.Социалистической	Гкал в год	281,36	281,36	128,83
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,04811%	0,04522%	0,02071%
3.1.2	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул.Б.Хмельницкого	Гкал в год	192,72	192,72	100,86
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,03295%	0,03097%	0,01621%
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул.Социалистическая	Гкал в год	515,83	515,83	236,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,08821%	0,08290%	0,03796%
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул.Дегтярева	Гкал в год	992,84	992,84	507,98
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,16977%	0,15957%	0,08164%
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 23-20 до ТК 23-1 по ул.Ушакова	Гкал в год	717,59	717,59	336,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,12271%	0,11533%	0,05401%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	234 467,18	234 467,18	235 961,60
		куб. м для пара	-	-	-
1.1.1	Строительство теплотрассы от ТК XXIII-27-3 до ПП1239 (ТЭЦ ЧМК)	тонн в год для воды	0,00	0,00	4,40
		куб. м для пара	-	-	-
2.1	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-3 по ул.Ярослава Гашека (ТЭЦ ЧМК)	тонн в год для воды	0,00	0,00	1490,02
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.1	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул.Социалистической	тонн в год для воды	437,37	437,37	437,37
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.2	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул.Б.Хмельницкого	тонн в год для воды	448,17	448,17	448,17
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул.Социалистическая	тонн в год для воды	801,85	801,85	801,85
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул.Дегтярева	тонн в год для воды	3330,31	3330,31	3330,31
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 23-20 до ТК 23-1 по ул.Ушакова	тонн в год для воды	1383,43	1383,43	1383,43
		куб. м для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т. ч. по годам реализации 2026
1	2	3	4	5	6
Зона 003					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал т. у. т./м3			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	100	100	3,05
1.1.2	Строительство теплотрассы от ВУ3.4 до ПП954 Котельная "Агромаш" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Смолино, Троицкий тракт, 74)	%	-	-	-
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	%	100,00	100,00	0,00
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	%	100,00	100,00	0,00
3.1.8	Участок теплотрассы по ул. Челябинская 15/Кирова от ТК-12 через Т.10.1 до ТК-7 (кот. Станционная)	%	100,00	100,00	18,31
3.1.9	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК5-4 до ТК 5-17 (кот. Новая)	%	100,00	100,00	0,00
3.1.10	Участок теплотрассы и ГВС от УП П-образного компенсатора перед ТК-3 до ТК-7 по ул. Пионерская	%	100,00	100,00	0,00
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК3 (ул. Санаторная, пос. Каштак)	%	100,00	100,00	0,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	61 571,93	61 571,93	60 562,75
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,56%	15,72%	15,47%
в т. ч.					
1.1.2	Строительство теплотрассы от ВУ3.4 до ПП954 Котельная "Агромаш" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Смолино, Троицкий тракт, 74)	Гкал в год	0,00	0,00	20,34
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00000%	0,00000%	0,00519%
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	Гкал в год	158,89	158,89	66,26
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,04015%	0,04057%	0,01692%
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	Гкал в год	142,70	142,70	65,59
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,03606%	0,03644%	0,01675%
3.1.8	Участок теплотрассы по ул. Челябинская 15/Кирова от ТК-12 через Т.10.1 до ТК-7 (кот. Станционная)	Гкал в год	478,48	478,48	219,92
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,12091%	0,12219%	0,05616%
3.1.9	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК5-4 до ТК 5-17 (кот. Новая)	Гкал в год	390,35	390,35	167,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,09864%	0,09968%	0,04284%
3.1.10	Участок теплотрассы и ГВС от УП П-образного компенсатора перед ТК-3 до ТК-7 по ул. Пионерская	Гкал в год	532,04	532,04	219,39
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,13445%	0,13587%	0,05602%
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК3 (ул. Санаторная, пос. Каштак)	Гкал в год	116,29	116,29	50,29
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,02939%	0,02970%	0,01284%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	82 901,39 -	82 901,39 -	82 914,85 -
1.1.2	Строительство теплотрассы от ВУ3.4 до ПП954 Котельная "Агромаш" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Смолино, Троицкий тракт, 74)	тонн в год для воды	0,00	0,00	13,45
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	тонн в год для воды	130,40	130,40	130,40
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	тонн в год для воды	293,98	293,98	293,98
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.8	Участок теплотрассы по ул. Челябинская 15/Кирова от ТК-12 через Т.10.1 до ТК-7 (кот. Станционная)	тонн в год для воды	985,69	985,69	985,69
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.9	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК5-4 до ТК 5-17 (кот. Новая)	тонн в год для воды	438,34	438,34	438,34
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.10	Участок теплотрассы и ГВС от УП П-образного компенсатора перед ТК-3 до ТК-7 по ул. Пионерская	тонн в год для воды	461,37	461,37	461,37
		куб. м для пара	-	-	-
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК3 (ул. Санаторная, пос. Каштак)	тонн в год для воды	149,60	149,60	149,60
		куб. м для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП "ЧКТС"**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		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		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Текущее значение	Плановое значение 2026	Текущее значение	Плановое значение 2026	Текущее значение	Плановое значение 2026	Текущее значение	Плановое значение 2026	Текущее значение	Плановое значение 2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Тепловые сети МУП "ЧКТС"										
	Зона 02	0,126076	0,125646	-	-	-	-	2,76	1,60	2 700,35	1 594,67
1	Строительство теплотрассы от ТК XXIII-27-3 до ПП1239 (ГЭЦ ЧМК)	-	-	-	-	-	-	-	2,21	0,000	11,769
2	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-3 по ул. Ярослава Гашека (ГЭЦ ЧМК)	-	-	-	-	-	-	-	23,69	0,000	272,982
3	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул. Социалистической	0,011461	0,011438	-	-	-	-	2,86	1,31	281,364	128,833
4	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул. Б. Хмельницкого	0,022923	0,022898	-	-	-	-	2,66	1,39	192,718	100,862
5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул. Социалистической	0,022923	0,022836	-	-	-	-	2,86	1,31	515,834	236,194
6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул. Дегтярева	0,034384	0,034247	-	-	-	-	2,70	1,38	992,837	507,975
7	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 23-20 до ТК 23-1 по ул. Ушакова	0,034384	0,034227	-	-	-	-	2,76	1,29	717,595	336,053
	Зона 03	0,209319	0,208593	-	-	-	-	2,55	0,88	1 818,740	809,556
8	Строительство теплотрассы от ВУЗ.4 до ПП954 Котельная "Агроماش" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Смолино, Троицкий тракт, 74)	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,000	20,343
9	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	0,027909	0,027847	-	-	-	-	3,12	1,30	158,885	66,262
10	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	0,013955	0,013938	-	-	-	-	2,58	1,19	142,703	65,589
11	Участок теплотрассы по ул. Челябинская 15/Кирова от ТК-12 через Т.10.1 до ТК-7 (кот. Станционная)	0,055818	0,055596	-	-	-	-	2,58	1,19	478,475	219,915
12	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК5-4 до ТК 5-17 (кот. Новая)	0,041864	0,041660	-	-	-	-	2,97	1,28	390,348	167,765
13	Участок теплотрассы и ГВС от УП П-образного компенсатора перед ТК-3 до ТК-7 по ул. Пионерская	0,027909	0,027776	-	-	-	-	2,39	0,98	532,042	219,388
14	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК3 (ул. Санаторная, пос. Каштак)	0,041864	0,041776	-	-	-	-	1,76	0,76	116,286	50,294

Финансовый план
МУП "ЧКТС" на 2026 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности,	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		Вид деятельности		2026 год	
1	2	3	4	5	6
	ЗОНА 02		433 086,36	433 086,36	
1	Собственные средства		360 726,20	360 726,20	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		80 726,20	80 726,20	мероприятия 3.1.4
1.1.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул. Дегтярева	передача тепловой энергии	80 726,20	80 726,20	мероприятие 3.1.4
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		280 000,00	280 000,00	мероприятия 2.1, 3.1.1, 3.1.3-3.1.5
1.2.1	Строительство теплотрассы от ТК 2-15 до ТК 5-3 по ул. Ярослава Гашека (ТЭЦ ЧМК)		61 824,70	61 824,70	мероприятие 2.1
1.2.2	Участок теплотрассы от ТК 8-22 до ТК 8-25 по ул. Социалистической	передача тепловой энергии	39 723,02	39 723,02	мероприятие 3.1.1
1.2.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул. Социалистическая	передача тепловой энергии	46 515,72	46 515,72	мероприятие 3.1.3
1.2.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1-14 до ТК1-14-4 по ул. Дегтярева	передача тепловой энергии	20 471,94	20 471,94	мероприятие 3.1.4
1.2.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 23-20 до ТК 23-1 по ул. Ушакова	передача тепловой энергии	111 464,62	111 464,62	мероприятие 3.1.5
1.3	экономия расходов		0,00	0,00	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам		0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		0,00	0,00	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		0,00	0,00	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе		0,00	0,00	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования		72 360,16	72 360,16	мероприятия 1.1.1, 3.1.2-3.1.3
5.1	Строительство теплотрассы от ТК XXIII-27-3 до ПП1239 (ТЭЦ ЧМК)	передача тепловой энергии	9 804,90	9 804,90	мероприятие 1.1.1
5.2	Участок теплотрассы от ТК 5-3 до ТК 5-4 по ул. Б. Хмельницкого	передача тепловой энергии	25 895,65	25 895,65	мероприятие 3.1.2
5.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК8-22 до ТК1-32 по ул. Социалистическая	передача тепловой энергии	36 659,61	36 659,61	мероприятие 3.1.3
	ЗОНА 03		307 829,26	307 829,26	
1	Собственные средства		205 177,94	205 177,94	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		15 177,94	15 177,94	мероприятие 3.1.12
1.1.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	передача тепловой энергии	15 177,94	15 177,94	мероприятие 3.1.6
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		190 000,00	190 000,00	мероприятия 3.1.6-3.1.8, 3.1.10-3.1.11
1.2.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК6 до ТК6-2 (ул. Семеноводческая, пос. Федоровка)	передача тепловой энергии	15 226,74	15 226,74	мероприятие 3.1.6
1.2.2	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	передача тепловой энергии	5 551,60	5 551,60	мероприятие 3.1.7
1.2.3	Участок теплотрассы по ул. Челябинская 15/Кирова от ТК-12 через Т.10.1 до ТК-7 (кот. Станционная)	передача тепловой энергии	67 869,81	67 869,81	мероприятие 3.1.8
1.2.4	Участок теплотрассы и ГВС от УП П-образного компенсатора перед ТК-3 до ТК-7 по ул. Пионерская	передача тепловой энергии	69 189,65	69 189,65	мероприятие 3.1.10
1.2.5	Реконструкция участка теплотрассы от ТК1 до ТК3 (ул. Санаторная, пос. Каштак)	передача тепловой энергии	32 162,20	32 162,20	мероприятие 3.1.11
1.3	экономия расходов		0,00	0,00	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)		0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды		0,00	0,00	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		0,00	0,00	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе		0,00	0,00	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования		102 651,32	102 651,32	мероприятия 1.1.2, 3.1.7, 3.1.9
5.1	Строительство теплотрассы от ВУ3.4 до ПП954 Котельная "Агромаш" МУП "КОММЕТ" (г. Челябинск, пос. Смолино, Троицкий тракт, 74)	передача тепловой энергии	14 539,99	14 539,99	мероприятие 1.1.2
5.2	Реконструкция участка теплотрассы от ТК13 до ТК13-1 (ул. Кузнецова, пос. АМЗ)	передача тепловой энергии	16 778,62	16 778,62	мероприятие 3.1.7
5.3	Участок теплотрассы по ул. Громова, 5 от ТК5-4 до ТК 5-17 (кот. Новая)	передача тепловой энергии	71 332,71	71 332,71	мероприятие 3.1.9