



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 20 ноября 2023 г.

№ 100/3

город Челябинск

О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 октября 2022 г. № 86/3

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 13 августа 2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой 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 20 ноября 2023г. № 100 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Внести в приложение к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 октября 2022 г. № 86/3 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ЧКТС» в сфере теплоснабжения на 2023 год» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

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

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области от 31 октября 2022 г.
№ 86/3 (в ред. от 20.11.2023 № 100/3)

Таблица 1

**Паспорт инвестиционной программы
муниципального унитарного предприятия «Челябинские коммунальные
тепловые сети», осуществляющего регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Челябинские коммунальные тепловые сети»
Местонахождение регулируемой организации	454048, Россия, Челябинская обл, г. Челябинск, Советский р-н, Елькина ул., д. 112, этаж 7, офис 709
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	заместитель директора-технический директор Величенко И.И.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Начальник ПТО Кудашев К.Б. +7(351) 723-06-71, e-mail: chkts@chkts.ru, kirill.kudashev@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, дом 75, г. Челябинск, Челябинская область, РФ, 454080
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(351) 232-32-32
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (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, д.2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Челябинской городской Думы Шмидт А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+ 7 (351) 266-49-26
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Челябинская городская Дума

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значение показателя										Плановые расходы		Профинансировано к 2023 году	Финансирование, в т. ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе центрального теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе центрального теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)			
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия																								
					Тепловая сеть				Тепловая сеть						в том числе:																		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одном трубоисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одном трубоисчислении), км																			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
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	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10					
3.1.19	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 29-2 до ЦТП Первоозерный ул.Мамина,3	74:36:0000 000:62513	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	2,8	подземный	30,44	400	660	2,8	подземный	30,44	2023	2024	258 859,57	10 354,38	248 505,19	0,00	10 354,38	248 505,19	10 354,38	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.20	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП Порт-2 до ТК 25-1, от ТК 25-1 до ТК 25-14а, от ТК 25-1 до ТК 25-8	74:36:0000 000:62516	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500/400/300	775/540/250	1,22	подземный	34,8/8,52	500/400/300	930/660/310	1,22	подземный	34,8/8,52	2023	2024	83 346,85	3 333,87	80 012,98	0,00	3 333,87	80 012,98	3 333,87	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-5 до 4-20 по ул. Ш. Металлургов	74:36:0113 003:164	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500	775	2,3	подземный	42,6	500	930	2,3	подземный	42,60	2023	2024	297 330,28	11 893,21	285 437,07	0,00	11 893,21	285 437,07	11 893,21	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.22	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 3-7 по ул. Ш. Металлургов	74:36:0000 000:2931	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	2,44	подземный	45,5	400	660	2,44	подземный	45,50	2023	2024	219 024,30	8 760,97	210 263,33	0,00	8 760,97	210 263,33	0,00	8 760,97	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.23	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 12-1 до ТК 12-4 по ул. Ш. Металлургов	74:36:0000 000:6304	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500	775	0,92	подземный	44,31	500	930	0,92	подземный	44,31	2023	2024	71 000,67	2 840,03	68 160,64	0,00	2 840,03	68 160,64	0,00	2 840,03	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.24	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП 12-18 через ТК 132-29, ТК132-30, ТК 132-33 до ТК 132-34 по Комсомольскому проспекту (ул.Чичерина, 8)	74:36:0000 000:62587	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	0,43	подземный	19,28	400	660	0,43	подземный	19,28	2023	2024	49 438,23	1 977,53	47 460,70	0,00	1 977,53	47 460,70	0,00	1 977,53	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 989 215,46	79 568,61	1 909 646,85	0,00	1 049 375,55	939 839,91	55 721,54	627 623,61	-	-	-	-	-	-	312 430,40	-	-
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																																	
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
5.2.1																																	
Всего по группе 5																																	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																	
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 996 397,85	79 568,61	1 916 829,24	-	1 056 557,94	939 839,91	55 721,54	627 623,61	7 182,392	53 600,00	-	-	-	-	312 430,40	-	-

(наименование регулируемой организации)

(наименование регулируемой организации)

	Γ_{OH}	Γ_{OH}	
--	----------------------	----------------------	--

D. PROOF OF THEOREM 1.1

--	--

п/п	Наименование мероприятий	Кадас- товый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположе- ния объекта	Основные технические характеристики										Год начала реали- зации	Год оконча- ния ре- ализации	Плановые расходы			Профи- напиро- вано к 2023 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Остаток финанси- рования	Аморти- зация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направ- ленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, получен- ные за счет платы за подклю- чение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собствен- ные сред- ства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) в резуль- тате ре- ализации меропри- ятий инве- стиционной программы	Расходы на оплату лининго- вых плате- жей по договору финансо- вой аренды (лининга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собствен- ные сред- ства (стр. 2 ФП)	Привле- ченные средства на возврат- ной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован- ного теплоснаб- жения с выделе- нием расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) рекон- струкцию объ- екта концесси- онного соглаше- ния по каждой системе центра- лизованного те- плоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финанси- рования (стр. 5 ФП)																																						
					Наименование и значение показателя												Всего	в том числе:			Финансирование, в т.ч. по годам																																																					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								ПИР	СМР		по кварталам				2023																																																	
					Услов- ный диа- метр, мм	Прот- пускная способ- ность, т/ч	Протя- женность (в одно- трубном исчис- лении), км	Способ проклад- ки	Тепло- вая наг- ружка, Гкал/ч	Услов- ный диа- метр, мм	Прот- пускная способ- ность, т/ч	Протя- женность (в одно- трубном исчис- лении), км	Способ проклад- ки	Тепло- вая наг- ружка, Гкал/ч							1 кв.	2 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	10.5.1	10.5.2	10.5.3	10.5.4	10.5	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	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 участка тепловой сети от ТК8-50А до наружной стены объекта ул.Труда,88	74.36.0509006.859	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	80		0,09	подземный		80	9,4	0,09	подземный	0,82	2023	2023	876,652	0,00	876,652	-	-	-	-	876,65	876,652	-	-	-	876,652	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																																										
1.2.1.																																																																										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																																																										
1.3.1	Реконструкция Т/тр ТК8-49 до ТК8-49Б Труда 88	74.36.0509006.859	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	150	50	0,102	подземный	3	200	107	0,102	подземный	3,3985	2023	2023	5 572,945	-	5 572,945	-	-	-	-	5 572,95	5 572,945	-	-	-	5 572,945	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
1.3.2	Реконструкция Т/тр ТК8-49Б до ТК8-50 ул.Труда 88		тепловая сеть	Зона ЕТО 01	150		0,116	подземный		200		0,116	подземный		2023	2023																																																										
1.3.3	Реконструкция Т/тр от ТК26-27 до н/ст дошкольного учреждения по ул.Яблочкова, 6		тепловая сеть	Зона ЕТО 01	50	2	0,007	подземный	0,1	70	5,8	0,007	подземный	0,347	2023	2023	732,80	-	732,80	-	-	-	-	732,80	732,80	-	-	-	732,80	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																																										
1.4.1.																																																																										
Всего по группе 1																																									7 182,392	-	7 182,392	-	-	-	7 182,392	7 182,392	-	-	-	7 182,392	-	-	-	7 182,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																																																																										
2.1.1.																																																																										
Всего по группе 2																																																																										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:																																																																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																																																																										
3.1.1	Реконструкция участка теплотрассы ул.Смирных-Лесопаровая от ТК 51 до ТК 62-8 (с ответвлениями)	74.36.0000000.60530	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	350/325/250 7150/125/10 8/80/50	375/260/15 0/38/25/13 7/8/2	2,44	подземный	25,567	350/325/250 0/150/125/ 108/80/50	455/310/18 0/46/31/15, 6/9,42,4	2,44	подземный	25,57	2023	2023	164 836,23	6 593,45	158 242,78	0,00	-	-	-	164 836,23	164 836,23	0,00	0,00	164 836,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																				
3.1.2	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 27-8 по ул. Хлебозаводская	74.36.0118001.711	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500	775	1,34	подземный	27,94	500	930	1,34	подземный	27,94	2023	2023	145 378,18	5 815,13	139 563,05	0,00	-	-	-	145 378,18	145 378,18	0,00	0,00	145 378,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 19-6-1 до ТК 19-6-2 по ул.Винницкая, 7	74.36.0118001.761	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	550	0,35	подземный	27,83	400	660	0,35	подземный	27,83	2023	2023	26 793,10	1 071,72	25 721,38	0,00	-	-	-	26 793,10	26 793,10	0,00	0,00	26 793,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 8-1 через ТК 8-1а до ТК 8-3 по ул. Молодогвардейцев	74.36.0000000.62707	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	300	260	0,6	подземный	8,94	300	310	0,6	подземный	8,94	2023	2023	37 448,07	1 497,92	35 950,15	0,00	-	-	-	37 448,07	37 448,07	0,00	0,00	37 448,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы ул.Красная-К.Либенхета от ТК 2-1 до ТК 2-5 с ответвлениями	74.36.0000000.62753 74.36.0000000.62580	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	150/100/80	38/13/7,8	0,338	подземный	1,54	150/100/80	46/15,6/9,4	0,338	подземный	1,54	2023	2023	24 573,51	982,94	23 590,57	0,00	-	-	-	24 573,51	24 573,51	0,00	0,00	24 573,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 31-2 до ТК 31-11 ул. Северная, 6	74.36.0000000.62683	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	200	89	0,392	подземный	3,07	200	107	0,392	подземный	3,07	2023	2023	16 441,78	657,67	15 784,11	0,00	-	-	-	16 441,78	16 441,78	0,00	0,00	16 441,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП№8 до ТК 28-8/14 по ул.Молодежная,1	74.36.0119009.26	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	550	0,586	подземный	17,54	400	660	0,586	подземный	17,54	2023	2023	48 354,18	1 934,17	46 420,01	0,00	-	-	-	48 354,18	48 354,18	0,00	0,00	48 354,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.8	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 108-29 и ТК 108-31 по ул.Чичерина, 27	74.36.0601002.5235	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	300/250/200	260/150/89	0,14	подземный	4,68	300/250/200	310/180/107	0,14	подземный	4,68	2023	2023	9 213,69	368,55	8 845,14	0,00	-	-	-	9 213,69	9 213,69	0,00	0,00	9 213,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.9	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 80-1 и ТК 80-2 по ул. Бр.Капирных	74.36.0000000.62428	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	350/325/200	375/250/89	0,2	подземный	13,19	350/325/200	455/310/107	0,2	подземный	13,19	2023	2023	14 708,57	588,34	14 120,23	0,00	-	-	-	14 708,57	14 708,57	0,00	14 708,57	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей по адресу ул. Коммуна, 70	74.36.0000000.62591	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	50/108/150 200/250/300	2/13/38/89 /150/260	0,606	подземный	3,354	50/108/150 200/250/300	2,4/15,6/46 /107/180/310	0,606	подземный	3,35	2023	2023	57 372,03	2 294,88	55 077,15	0,00	-	-	57 372,03	-	57 372,03	0,00	0,00	57 372,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 132-2 и ТК 132-13 по Комсомольскому проспекту, 112	74.36.0000000.62587	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	550	0,192	подземный	12,8	400	660	0,192	подземный	12,80	2023	2023	23 147,45	925,90	22 221,55	0,00	-	-	23 147,45	-	23 147,45	0,00	0,00	23 147,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.12	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-7 до ТК-9 по ул.Коммуны пос. Сосновка, Ду100мм, Lx350мм	74.36.0000000.62480 74.36.0000000.62490	тепловая сеть	Зона ЕТО 03	100	13	0,7	подземный	0,274	100	15,6	0,7	подземный	0,27	2023	2023	29 897,79	1 195,91	28 701,88	0,00	-	-	-	29 897,79	29 897,79	0,00	0,00	29 897,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.13	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3 до ТК 3-2 по ул. Ярославская, пос. АМЗ		тепловая сеть	Зона ЕТО 03	400	550	0,192	подземный	11,875	400	660	0,192	подземный	11,88	2023	2023	15 322,52	612,90	14 709,62	0,00	-	-	15 322,52	-	15 322,52	0,00	0,00	15 322,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.14	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 5-8 до ТК 5-9 по ул.Челябинская	74.36.0000000.62373	тепловая сеть	Зона ЕТО 03	250	150	0,24	подземный	4,629	250	180	0,24	подземный	4,63	2023	2023	13 693,40	547,74	13 145,66	0,00	-	-	-	13 693,40	13 693,40	0,00	13 693,40	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
3.1.15	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 15-2 до ТК 15-4 по ул.Челябинская, 4	74.36.0000000.62370	тепловая сеть	Зона ЕТО 03	250	150	0,12	подземный	2,223	250	180	0,12	подземный	2,22	2023	2023	8 062,27	322,49	7 739,78	0,00	-	-	-	8 062,27	8 062,27	0,00	0,00	8 062,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																					
3.1.16	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 7-1 до ТК 7-14 по ул.Мира	74.36.0119001.135	тепловая сеть	Зона ЕТО 02	300	260	1,312	подземный	18,8	300	310	1,312	подземный	18,80	2023	2023	116 451,00	4 658,04	111 792,96	0,00	-	-	-	116 451,00	116 451,00	0,00	1 738,11	0,00	-	16 648,89	-	-	-	98 064,00	-	-																																						

п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Профинансировано к 2023 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Всего:	в том числе:																						
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							ПИР	СМР																									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					по кварталам		2023																						
					1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2023																																		
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	10.5.1	10.5.2	10.5.3	10.5.4	10.5	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10						
3.1.17	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-11 до ТК 1-13 по ул. 60-летия Октября	74:36:0000000:2872	тепловая сеть	Зона ЕТО 02	720	2250	0,502	подземный	144,55	720	2700	0,502	подземный	144,55	2023	2023	103 997,29	4 159,89	99 837,40	0,00	-	-	-	103 997,29	103 997,29	0,00	0,00	0,00	-	16 420,49	-	-	-	-	87 576,80	-	-						
3.1.18	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-19 до ТК 1-22 по ул.60-летия Октября	74:36:0116001:27	тепловая сеть	Зона ЕТО 02	720	2250	0,81	подземный	102,2	720	2700	0,81	подземный	102,20	2023	2023	154 524,50	6 180,98	148 343,52	0,00	-	-	-	154 524,50	154 524,50	0,00	0,00	7 204,28	-	20 530,62	-	-	-	-	126 789,60	-	-						
3.1.19	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 29-2 до ЦТП Первоозерный ул.Мамина,3	74:36:0000000:62513	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	2,798	подземный	30,44	400	660	2,798	подземный	30,44	2023	2024	258 859,57	10 354,38	248 505,19	0,00	-	-	-	10 354,38	10 354,38	248 505,19	10 354,38	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.1.20	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП Порт 2 до ТК 25-1, от ТК 25-1 до ТК 25-14а, от ТК 25-1 до ТК 25-8	74:36:0000000:62516	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500/400/300	775/540/250	1,222	подземный	34,8/8,52	500/400/300	930/660/310	1,222	подземный	34,8/8,52	2023	2024	83 346,85	3 333,87	80 012,98	0,00	-	-	-	3 333,87	3 333,87	80 012,98	3 333,87	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.1.21	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-5 до 4-20 по ул. III. Металлургов	74:36:0113003:164	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500	775	2,296	подземный	42,6	500	930	2,296	подземный	42,60	2023	2024	297 330,28	11 893,21	285 437,07	0,00	-	-	-	11 893,21	11 893,21	285 437,07	11 893,21	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.1.22	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 3-7 по ул. III. Металлургов	74:36:0000000:2931	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	2,436	подземный	45,5	400	660	2,436	подземный	45,50	2023	2024	219 024,30	8 760,97	210 263,33	0,00	-	-	-	8 760,97	8 760,97	210 263,33	0,00	8 760,97	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.1.23	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 12-1 до ТК 12-4 по ул. III. Металлургов	74:36:0000000:6304	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	500	775	0,922	подземный	44,31	500	930	0,922	подземный	44,31	2023	2024	71 000,67	2 840,03	68 160,64	0,00	-	-	-	2 840,03	2 840,03	68 160,64	0,00	2 840,03	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.1.24	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП 12-18 через ТК 132-29, ТК132-30, ТК 132-33 до ТК 132-34 по Комсомольскому проспекту (ул.Чигерина, 8)	74:36:0000000:62587	тепловая сеть	Зона ЕТО 01	400	540	0,43	подземный	19,28	400	660	0,43	подземный	19,28	2023	2024	49 438,23	1 977,53	47 460,70	0,00	-	-	-	1 977,53	1 977,53	47 460,70	0,00	1 977,53	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																											
Всего по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 989 215,46	79 568,61	1 909 646,85	0,00	-	-	-	95 842,00	#3НАЧ	1 049 375,55	939 839,91	55 721,54	627 623,61	-	-	-	-	-	312 430,40	-	-						
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																																											
Всего по группе 4					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
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																																											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																											
5.2.1																																											
Всего по группе 5																																											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																											
Всего по группе 6					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
ИТОГО по программе					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 996 397,85	79 568,61	1 916 829,24	-	-	-	-	95 842,00	#3НАЧ	1 056 557,94	939 839,91	55 721,54	627 623,61	7 182,392	53 600,00	-	-	-	-	312 430,40	-	-				

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия "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
					2023
1	2	3	4	5	6
Зона 001					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,174	0,196	0,196
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	71,1
	в т.ч.				
3.1.1	Реконструкция участка теплотрассы ул.Смирных-Лесопарковая от ТК 51 до ТК 62-8 (с ответвлениями)	%	100	100	0,00
3.1.2	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 27-8 по ул. Хлебозаводская	%	100	100	0,00
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 19-6-1 до ТК 19-6-2 по ул. Винницкая, 7	%	100	100	0,00
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассыот ТК-8-1 через ТК 8-1а до ТК 8-3 по ул. Молодогвардейцев	%	100	100	0,00
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы ул. Красная-К. Либкнехта от ТК 2-1 до ТК 2-5 с ответвлениями	%	100	100	0,00
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-31-2 до ТК 31-11 ул. Северная, 6	%	100	100	0,00
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП№8 до ТК 28-8-14 по ул. Молодежная, 1	%	100	100	0,00
3.1.8	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-108-29 и ТК 108-31 по ул. Чичерина, 27	%	100	100	0,00
3.1.9	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-80-1 и ТК 80-2 по ул. Бр. Кашириных	%	100	100	0,00
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей по адресу ул. Коммуны, 70	%	100	100	0,00
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-132-2 и ТК 132-13 по Комсомольскому проспекту, 112	%	100	100	100,00
3.1.19	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 29-2 до ЦТП Первоозерный ул.Мамина,3	%	100	100	100,00
3.1.20	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП Порт-2 до ТК 25-1, от ТК 25-1 до ТК 25-14а, от ТК 25-1 до ТК 25-8	%	100	100	100,00
3.1.21	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-5 до ТК 4-20 по ул. Ш. Metallургов	%	100	100	100,00
3.1.22	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 3-7 по ул. Ш. Metallургов	%	100	100	100,00
3.1.23	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 12-1 до ТК 12-4 по ул. Ш. Metallургов	%	100	100	100,00
3.1.24	Реконструкция участка теплотрассы от ЦПП 12-18 через ТК132-29, ТК132-30, ТК 132-33 до ТК132-34 по Комсомольскому проспекту,(ул. Чичерина,8)	%	100	100	100,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	555380,92	555380,92	564815,93
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,02%	8,32%	8,13%
	в т.ч.				
1.1.1	Строительство участка тепловой сети от ТК8-50А до наружной стены объекта ул. Труда,88	Гкал в год	0,00	0,00	14,25
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,000%	0,000%	0,000%
1.3.1	Реконструкция Т/тр ТК 8-49 до ТК8-49б Труда 88	Гкал в год	54,20	54,20	29,55
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,001%	0,001%	0,000%
1.3.2	Реконструкция Т/тр ТК8-49б до ТК8-50 ул. Труда 88	Гкал в год	61,64	61,64	33,61
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,001%	0,001%	0,000%
1.3.3	Реконструкция Т/тр от ТК26-27 до н/ет дошкольного учреждения по ул. Яблочкина,6	Гкал в год	4,35	4,35	2,06
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,000%	0,000%	0,000%
3.1.1	Реконструкция участка теплотрассы ул.Смирных-Лесопарковая от ТК 51 до ТК 62-8 (с ответвлениями)	Гкал в год	1555,22	1555,22	684,11
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,022%	0,023%	0,010%
3.1.2	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 27-8 по ул. Хлебозаводская	Гкал в год	1977,53	1977,53	1029,10
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,029%	0,029%	0,015%
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 19-6-1 до ТК 19-6-2 по ул. Винницкая, 7	Гкал в год	413,10	413,10	209,33
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0060%	0,0060%	0,0030%
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассыот ТК-8-1 через ТК 8-1а до ТК 8-3 по ул. Молодогвардейцев	Гкал в год	556,81	556,81	264,87
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,008%	0,008%	0,004%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т. ч. по годам реализации
					2023
1	2	3	4	5	6
3.1.5	Реконструкция участка теплотрассы ул. Красная-К. Либкнехта от ТК 2-1 до ТК 2-5 с ответвлениями	Гкал в год	163,20	163,20	67,95
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,002%	0,002%	0,001%
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-31-2 до ТК 31-11 ул. Северная, 6	Гкал в год	216,39	216,39	113,57
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,003%	0,003%	0,002%
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП№8 до ТК 28-8-14 по ул. Молодежная, 1	Гкал в год	691,65	691,65	350,48
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0100%	0,0101%	0,0050%
3.1.8	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-108-29 и ТК 108-31 по ул. Чичерина, 27	Гкал в год	125,30	125,30	55,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0018%	0,0018%	0,001%
3.1.9	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-80-1 и ТК 80-2 по ул. Бр. Кашириных	Гкал в год	197,84	197,84	88,49
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0029%	0,0029%	0,0013%
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей по адресу ул. Коммуны, 70	Гкал в год	358,77	358,77	154,91
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0052%	0,0052%	0,0022%
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-132-2 и ТК 132-13 по Комсомольскому проспекту, 112	Гкал в год	205,48	205,48	101,81
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0030%	0,0030%	0,0015%
3.1.19	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 29-2 до ЦТП Первоозерный ул.Мамина,3	Гкал в год	2994,43	2994,43	1483,63
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,043%	0,044%	0,021%
3.1.20	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП Порт-2 до ТК 25-1, от ТК 25-1 до ТК 25-14а, от ТК 25-1 до ТК 25-8	Гкал в год	9072,93	9072,93	4537,33
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,1319%	0,1319%	0,0653%
3.1.21	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-5 до ТК 4-20 по ул. Ш. Metallургов	Гкал в год	3066,84	3066,84	1554,75
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0443%	0,0446%	0,0224%
3.1.22	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 3-7 по ул. Ш. Metallургов	Гкал в год	2607,02	2607,02	1291,68
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0376%	0,0379%	0,0186%
3.1.23	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 12-1 до ТК 12-4 по ул. Ш. Metallургов	Гкал в год	1231,55	1231,55	624,34
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0178%	0,0179%	0,0090%
3.1.24	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП 12-18 через ТК132-29, ТК132-30, ТК 132-33 до ТК132-34 по Комсомольскому проспекту,(ул. Чичерина,8)	Гкал в год	963,18	963,18	477,22
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0139%	0,0140%	0,0069%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	881319,85	915418,28	915510,16
		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	-	-	-	-
7.1	-	-	-	-	-
7.2	-	-	-	-	-
Зона 002					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,237	0,249	0,249
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	%	99	99	0,00
3.1.16	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 7-1 до ТК 7-14 по ул. Мира	%	100	100	0,00
3.1.17	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-11 до ТК 1-13 по ул.60-летия Октября	%	100	100	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т. ч. по годам реализации
					2023
1	2	3	4	5	6
3.1.18	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-19 до ТК 1-22 по ул.60-летия Октября	%	97	97	0,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1138,85	1138,85	530,70
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,65%	18,43%	18,13%
в т.ч.					
3.1.16	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 7-1 до ТК 7-14 по ул. Мира	Гкал в год	1597,47	1597,47	779,12
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,1763%	0,1897%	0,0884%
3.1.17	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-11 до ТК 1-13 по ул.60-летия Октября	Гкал в год	976,71	976,71	539,69
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,1512%	0,1627%	0,0899%
3.1.18	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-19 до ТК 1-22 по ул.60-летия Октября	Гкал в год	1575,96	1575,96	870,82
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,2439%	0,2626%	0,2626%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	238914,27	236308,49	236308,49
		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	-	-	-	-
7.1	-	-	-	-	-
7.2	-	-	-	-	-
Зона 003					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,076	0,108	0,108
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	%	98	98	0,00
3.1.12	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-7 до ТК 9 по ул.Коммуны пос. Сосновка, Ду100мм, Лк350мм	%	100	100	0,00
3.1.13	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-3 до ТК -3-2 по ул. Ярославская, пос. АМЗ	%	100	100	0,00
3.1.14	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5-8 до ТК-5-9 по ул. Челябинская	%	100	100	0,00
3.1.15	Реконструкция участка теплотрассыот ТК-15-2 до ТК-15-4 по ул. Челябинская, 4	%	87	87	0,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	68678,00	67466,80	66988,53
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,27%	17,05%	16,93%
в т.ч.					
3.1.12	от ТК-7 до ТК-9 по ул.Коммуны пос.Сосновка, Ду100мм, Лк 350мм	Гкал в год	464,88	464,88	235,68
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,1304%	0,1304%	0,0661%
3.1.13	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-3 до ТК -3-2 по ул. Ярославская, пос. АМЗ	Гкал в год	203,42	203,42	98,46
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0571%	0,0571%	0,0276%
3.1.14	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5-8 до ТК-5-9 по ул. Челябинская	Гкал в год	174,46	174,46	78,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0489%	0,0489%	0,0220%
3.1.15	Реконструкция участка теплотрассыот ТК-15-2 до ТК-15-4 по ул. Челябинская, 4	Гкал в год	87,23	87,23	39,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,0245%	0,0245%	0,0110%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	96423,57	89728,30	89728,30
		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	-	-	-	-
7.1	-	-	-	-	-
7.2	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Муниципальное унитарное предприятие "Челябинские коммунальные тепловые сети"

(наименование регулируемой организации)

№ 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, отпуска- емой с коллекторов источ- ников тепловой энергии (для организаций, эксплу- атирующих объекты тепло- снабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины тех- нологических потерь тепло- вой энергии, теплоносителя к материальной характе- ристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепло- вой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуа- тирующих объекты тепло- снабжения на основании концессионного соглаше- ния дополнительно ука- зываются по каждому участку тепловой сети)		
Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение		
	2023		2023		2023		2023		2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Зона 01 (протяженность 653,227 км)		0,050518	0,050473	-	-	-	-	2,57	2,24	26517,41	23135,21
1.1.1	Строительство участка тепловой сети от ТК8-50А до наружной стены объекта ул. Труда,88	-	-	-	-	-	-	-	1,78	0,00	14,25
1.3.1	Реконструкция Т/тр ТК8-49 до ТК8- 49б Труда 88	-	-	-	-	-	-	3,34	1,32	54,20	29,55
1.3.2	Реконструкция Т/тр ТК8-49б до ТК8-50 ул. Труда 88	-	-	-	-	-	-	3,34	1,32	61,64	33,61
1.3.3	Реконструкция Т/тр от ТК26-27 до н/ст дошкольного учреждения по ул. Яблочкина,6	-	-	-	-	-	-	5,45	1,93	4,35	2,06
3.1.1	Участок теплотрассы ул. Смирных - Лесопарковая от ТК 51 до ТК 62-8 (с ответвлениями)	0,018370337	0,018336027	-	-	-	-	2,95	1,30	1555,22	684,11
3.1.2	Участок теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 27-8 по ул. Хлебозаводская	0,003061723	0,003058582	-	-	-	-	2,79	1,45	1977,53	1029,10
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 19-6-1 до ТК 19-6-2 по ул. Виницкая,7	0,001530861	0,001530451	-	-	-	-	2,77	1,40	413,10	209,33
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 8-1 через ТК 8-1а до ТК 8-3 по ул. Молодогвардейцев	0,004593	0,004590	-	-	-	-	2,86	1,36	556,81	264,87
3.1.5	Участок теплотрассы ул. Красная - К. Либкнехта от ТК 2-1 до ТК 2-5 с ответвлениями	0,003061723	0,003060931	-	-	-	-	3,68	1,53	163,20	67,95
3.1.6	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 31-2 до ТК 31-11 по ул. Северная, 6	0,004592584	0,004591206	-	-	-	-	2,52	1,32	216,39	113,57
3.1.7	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП №8 до ТК 28-8-14 по ул. Молодежная, 1	0,005130861	0,001530175	-	-	-	-	2,77	1,40	691,65	350,48
3.1.8	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 108-29 и ТК 108-31 по ул. Чичерина, 27	0,004592584	0,004592092	-	-	-	-	1,37	0,61	125,30	55,19
3.1.9	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 80-1 и ТК 80-2 по ул. Бр. Капириных	0,001530861	0,001530627	-	-	-	-	1,36	0,61	197,837772	88,485336
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей по адресу ул. Коммуны, 70	0,003061723	0,003060303	-	-	-	-	4,64	2,00	358,767499	154,9106542
3.1.11	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 132-2 и ТК 132-13 по Комсомольскому проспекту,112	0,004592584	0,004591909	-	-	-	-	2,51	1,24	205,48	101,8076173
3.1.19	Реконструкция участк теплотрассы от ТК 29-2 до ЦТП Первоозерный ул. Мамина, 3	-	-	-	-	-	-	2,51	2,51	2994,42945	2994,429445
3.1.20	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП Порт - 2 до ТК 25-1, от ТК 25-1 до ТК 25-8	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	9072,9328	9072,9328
3.1.21	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-5 до ТК 4-20 по ул. Ш. Металлургов	-	-	-	-	-	-	2,53	2,53	3066,8422	3066,842219
3.1.22	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 3-3 до ТК 3-7 по ул. Ш. Металлургов	-	-	-	-	-	-	2,51	2,51	2607,01577	2607,015772

№ 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, отпуска- емой с коллекторов источ- ников тепловой энергии (для организаций, эксплу- атирующих объекты тепло- снабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины тех- нологических потерь тепло- вой энергии, теплоносителя к материальной характе- ристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче теп- ловой энергии, теплоноси- теля по тепловым сетям (для организаций, эксплуа- тирующих объекты тепло- снабжения на основании концессионного соглаше- ния дополнительно ука- зываются по каждому участку тепловой сети)			
			Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение	Теку- щее значе- ние	Плановое значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
3.1.23	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 12-1 до ТК 12-4 по ул. Ш. Металлургов	-	-	-	-	-	-	2,53	2,53	1231,54553	1231,545525	
3.1.24	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП 12-18 через ТК132-29, ТК132-30, ТК 132-33 до ТК132-34 по Комсомольскому проспекту,(ул. Чичерина,8)	-	-	-	-	-	-	2,51	2,51	963,183167	963,1831669	
Зона 02 (протяженность 84,073 км)		0,02746687	0,02727053	-	-	-	-	2,72	1,43	3,691,51	1941,21	
3.1.16	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 7-1 до ТК 7-14 по ул. Мира	0,013733434	0,01361348	-	-	-	-	2,75	1,28	1138,846	530,705	
3.1.17	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-11 до ТК 1-13 по ул. 60 -летия Октября	0,00000	0,00000	-	-	-	-	2,70	1,49	976,71	539,691	
3.1.18	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 1-19 до ТК 1-22 по ул. 60-летия Октября	0,013733434	0,013657048	-	-	-	-	2,70	1,49	1575,96	870,817	
Зона 03 (протяженность 72,815 км)		0,0713670000	0,0712200000					2,81	1,36	929,988	451,715	
3.1.12	от ТК 7-9 до ТК 7-9 ул. Коммуны пос. Сосновка, Ду100, Lк 350м	0,02378885	0,023689816	-	-	-	-	3,07	1,56	464,88	235,68	
3.1.13	Реконструкция участка теплотрассы от ТК - 3 до ТК - 3-2 по ул. Ярославская, пос. АМЗ	0,011894425	0,011880843	-	-	-	-	2,49	1,20	203,42	98,464	
3.1.14	Рекоенструкция участка теплотрассы от ТК 5-8 до ТК 5-9 по ул. Челябинская	0,011894425	0,011877448	-	-	-	-	2,66	1,20	174,46	78,38	
3.1.15	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 15-2 до ТК 15-4 по ул. Челябинская, 4	0,02378885	0,023771873	-	-	-	-	2,66	1,20	87,23	39,19	

Финансовый план
Муниципальное унитарное предприятие "Челябинские коммунальные тепловые сети"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС		
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего			
						Вид деятельности	Вид деятельности
1	2	3	4	5	6	9	
	ЗОНА 01			1 554 449,08	614 609,17		
1	Собственные средства			1 554 449,08	614 609,17		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	передача тепловой энергии	передача тепловой энергии	654 245,27	40 290,03	мероприятия 3.1.9; 3.1.19 - 3.1.21	
1.1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	14 708,57	14 708,57	мероприятие 3.1.9	
1.1.2	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	258 859,57	10 354,38	мероприятие 3.1.19	
1.1.3	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	83 346,85	3 333,87	мероприятие 3.1.20	
1.1.4	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	297 330,28	11 893,21	мероприятие 3.1.21	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	893 021,42	567 136,75	мероприятия 3.1.1- 3.1.8; 3.1.10 - 3.1.11; 3.1.22-3.1.24	
1.2.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	164 836,23	164 836,23	мероприятие 3.1.1	
1.2.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	145 378,18	145 378,18	мероприятие 3.1.2	
1.2.3	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	26 793,10	26 793,10	мероприятие 3.1.3	
1.2.4	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	37 448,07	37 448,07	мероприятие 3.1.4	
1.2.5	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	24 573,51	24 573,51	мероприятие 3.1.5	
1.2.6	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	16 441,78	16 441,78	мероприятие 3.1.6	
1.2.7	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	48 354,18	48 354,18	мероприятие 3.1.7	
1.2.8	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	9 213,69	9 213,69	мероприятие 3.1.8	
1.2.9	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	57 372,03	57 372,03	мероприятие 3.1.10	
1.2.10	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	23 147,45	23 147,45	мероприятие 3.1.11	
1.2.11	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	219 024,30	8 760,97	мероприятие 3.1.22	
1.2.12	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	71 000,67	2 840,03	мероприятие 3.1.23	
1.2.13	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	49 438,23	1 977,53	мероприятие 3.1.24	
1.3	экономия расходов	-	-	-	-		
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-		
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	-	-	-		
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	7 182,39	7 182,39	мероприятия 1.1.1; 1.3.1- 1.3.3	
1.4.1	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	876,65	876,652	мероприятие 1.1.1	
1.4.2	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	5 572,95	5 572,945	мероприятие 1.3.1-1.3.2	
1.4.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	732,80	732,80	мероприятие 1.3.3	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-		

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		2023				
1	2	3	4	5	6	9
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	
3.1	кредиты	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	-	-	
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	
	ЗОНА 02			374 972,79	374 972,79	
1	Собственные средства			8 942,39	8 942,39	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	передача тепловой энергии	передача тепловой энергии	1 738,11	1 738,11	мероприятие 3.1.16
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	7 204,28	7 204,28	мероприятие 3.1.18
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	-	-	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	53 600,00	53 600,00	мероприятия 3.1.16 - 3.1.18
2.1	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	16 648,89	16 648,89	мероприятие 3.1.16
2.2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	16 420,49	16 420,49	мероприятие 3.1.17
2.3	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	20 530,62	20 530,62	мероприятие 3.1.18
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	312 430,40	312 430,40	
3.1	кредиты	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	312 430,40	312 430,40	мероприятия 3.1.16- 3.1.18
3.2.1	займы организаций	-	-	98 064,00	98 064,00	мероприятие 3.1.16
3.2.2	займы организаций	-	-	87 576,80	87 576,80	мероприятие 3.1.17
3.2.3	займы организаций	-	-	126 789,60	126 789,60	мероприятие 3.1.18
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	0,00	0,00	
	ЗОНА 03			66 975,98	66 975,98	
1	Собственные средства			66 975,98	66 975,98	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	передача тепловой энергии	передача тепловой энергии	13 693,40	13 693,40	мероприятие 3.1.14
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	53 282,58	53 282,58	мероприятия 3.1.12- 3.1.13; 3.1.15
1.2.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	29 897,79	29 897,79	мероприятие 3.1.12
1.2.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	15 322,52	15 322,52	мероприятие 3.1.13
1.2.3	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	8 062,27	8 062,27	мероприятие 3.1.15
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		2023				
1	2	3	4	5	6	9
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	-	-	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	
3.1	кредиты	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	-	-	
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	