



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2025

г. Ростов-на-Дону

№ 157

#### Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации МП «ККТС» (ИНН 6151009775) на 2026-2027 годы

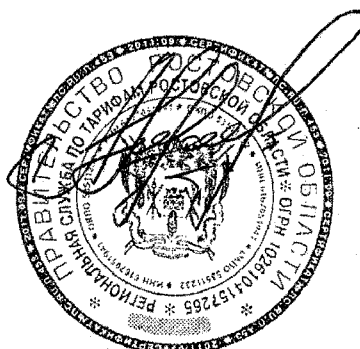
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

#### **постановляет:**

1. Утвердить инвестиционную программу МП «ККТС» (ИНН 6151009775) в сфере теплоснабжения на 2026-2027 годы согласно приложению к постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**

Инвестиционная программа  
в сфере теплоснабжения МП "ККТС" на 2026-2027 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МП "ККТС"
Местонахождение регулируемой организации	346909, Российская Федерация, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Молодогвардейцев, 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2026 - 2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор муниципального предприятия г. Новошахтинска "Коммунальные котельные и тепловые сети" Пиляев Павел Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (86 369) 5 06 61; mpkmts@yandex.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Ростов-на-Дону, ул. Максима Горького, 295
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области, А.В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новошахтинска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346900, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Харьковская, 58
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации города Новошахтинска
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (86369) 2 28 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год ввода в эксплуатацию	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												Планоые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, израсходованная 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 договоров купли-продажи	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлечение средств на возмездной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)												
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:								Профицит/дефицит к N году	2026						2027	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении)	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР																									
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	11.3	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	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.1.2	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																												
1.2.1	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.2.2	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																												
1.3.1	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.3.2	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																												
1.4.1	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.4.2	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
<b>Всего по группе 1</b>																																												
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																																												
<b>Всего по группе 2</b>																																												
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 тепловых сетей от котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Кузнецкая, 43А: L=25 тр.м., Ду=200 мм; L=40 тр.м., Ду=150 мм	61-56:0070113:3/6	сети	От котельной ул. Кузнецкая, 43А, г. Новошахтинск, Ростовская область	200/150	228,8	0,025/0,040	надежный/полезный	-	200/150	117,8	0,025/0,040	надежный/полезный	-	2026	2026	1891,0	113,5	1777,5	0,0	1891,0	0,0	1891,0	0,0	1891,0	-	-	-	-	-	-	-	-											
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Зорге, 41А: L=84 тр.м., Ду=80 мм	61-61-32/009/2010-371	сети	от котельной ул. Зорге, 41а, г. Новошахтинск, Ростовская область	80,0	8,4	0,084	надежный	-	80,0	8,4	0,084	надежный	-	2027	2027	1860,2	300,0	1560,2	0,0	1860,2	0,0	1860,2	0,0	1860,2	-	-	-	-	-	-	-	-											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																																												
3.2.1	Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Кузнецкая, 43А Установленная мощность после реконструкции 3,1 Гкал/час	61-56:0070113:3/6:22	котельная	ул. Кузнецкая, 43А, г. Новошахтинск, Ростовская область	-	-	-	-	6,02	-	-	-	-	3,1	2026	2026	35427,5	2702,9	32724,6	0,0	35427,5	0,0	35427,5	17025,80	18401,70	-	-	-	-	-	-	-												
3.2.2	Выполнение работ по установке и сдаче в эксплуатацию коммерческого узла учета расхода газа на котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Давыдова, 2 А	61-61-32/034/2010-086	котельная	ул. Давыдова, 2А, г. Новошахтинск, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	825,0	175,0	650,0	0,0	825,0	0,0	825,0	0,00	825,00	-	-	-	-	-	-	-												
3.2.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Зорге, 41А. Установленная мощность после реконструкции 3,78 Гкал/час	61-61-32/009/2010-371	котельная	ул. Зорге, 41а, г. Новошахтинск, Ростовская область	-	-	-	-	6,02	-	-	-	-	3,78	2027	2027	38518,4	3000,0	35518,4	0,0	38518,4	0,0	38518,4	38518,4	20981,30	17537,11	-	-	-	-	-	-												
<b>Всего по группе 3</b>																																												
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	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
4.1.2	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
<b>Всего по группе 4</b>																																												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																																												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей:																																												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																																												
<b>Всего по группе 5</b>																																												
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:																																												
<b>Всего по группе 6</b>																																												
<b>ИТОГО по программе</b>																																												

Плановые значения  
показателей, достижение которых предусмотрено в результате  
реализации мероприятий инвестиционной программы  
МП "ККТС"

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2026	2027
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,7	0,69	0,67	0,65
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, в целом по	т.у.т./Гкал	160,2	159,9	155,9	154,4
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, по газовым котельным	т.у.т./Гкал	157,4	155,6	155,4	153,8
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул. Кузнецкая, 43-а	т.у.т./Гкал	162,4	162,4	157,3	154,6
	Реконструкция котельной по ул. Зорге, 41-а	т.у.т./Гкал	163,9	163,6	156,0	155,7
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, в целом по угольным котельным	т.у.т./Гкал	239,6	239,6	239,7	239,7
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-
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	%	77	77	58	56
	в том числе					
4.1	ул. Кузнецкая, 43-а	%	75,4	76	78,3	5
4.2	ул. Зорге, 41-а	%	83,2	84	84,8	85,6
4.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной по ул. Кузнецкая, 43А: L=25 тр.м., Ду=200 мм; L=40 тр.м., Ду=150 мм	%	100	100	100	5
4.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной по ул. Зорге, 41А: L=84 тр.м., Ду=80 мм	%	100	100	100	100
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13465	10054,8	10055	9983
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,1%	11,9%	11,6%	11,5%
	в том числе котельные					
5.1	ул. Кузнецкая, 43-а	Гкал в год	815,3	629	629	629
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,6%	13,1%	13,1%	13,1%
5.2	ул. Зорге, 41-а	Гкал в год	1150,3	927	927	923
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,8%	15,6%	15,6%	15,6%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	14907,75	13467,8	13323,7	13062,4
		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. N 410					
7.1	Отходы производства и потребления, всего	тонн в год	68,1	68,0	41,0	22,4
	в том числе котельные					
7.1.1	ул. Кузнецкая, 43-а	тонн в год	0,7	0,7	0,7	0,7
7.1.2	ул. Зорге, 41-а	тонн в год	0,1	0,1	0,1	0,1
7.2	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего	тонн в год	91,0	90,8	59,5	42,6
	в том числе котельные:	тонн в год				
7.2.1	ул. Кузнецкая, 43-а	тонн в год	3,0	3,0	1,020	1,020
7.2.2	ул. Зорге, 41-а	тонн в год	3,4	3,4	3,397	2,209

Показатели  
надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения  
МП "ККТС"

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)		
		Текущее значение	плановое значение		Текущее значение	плановое значение		Текущее значение	плановое значение		Текущее значение	плановое значение		Текущее значение	плановое значение	
			2026	2027		2026	2027		2026	2027		2026	2027		2026	2027
1	2	3	4	5	11	12	13	19	20	21	27	28	29	35	36	37
1	МП г. Новошахтинска "Коммунальные котельные и тепловые сети"	0,3	0	0	0,2	0	0	159,9	155,9	154,4	2,62	1,96	1,95	10055	10055	9983
1.1	Реконструкция котельной по ул. Зорге, 41-а	0,6	0	0	0,5	0	0	162,2	157,4	154,0	2,71	2,18	2,17	927	927	923
1.2	Реконструкция котельной по ул. Кузнецкая, 43-а	0,2	0	0	0	0	0	162,4	157,3	154,6	2,2	1,69	1,69	629	629	629

Финансовый план  
МП "ККТС" на 2026-2027 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)		По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)			2026	2027	
		Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	Вид деятельности				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	78522,2	0,0	78522,2	38143,5	40378,7	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	38007,1	0,0	38007,1	17025,8	20981,3	3.2.1. Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Кузнецкая, 43А. 3.2.3. Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Зорге, 41А
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	40515,1	0,0	40515,1	21117,7	19397,4	3.1.1. Реконструкция тепловых сетей от котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Кузнецкая, 43А. 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей от котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Зорге, 41А. 3.2.1. Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Кузнецкая, 43А. 3.2.2. Выполнение работ по установке и сдаче в эксплуатацию коммерческого узла учета расхода газа на котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Давыдова, 2 А. 3.2.3. Реконструкция котельной по адресу: г. Новошахтинск, ул. Зорге, 41А
1.3	экономия расходов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Прочие источники финансирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	



Отчет  
о достижении плановых показателей надежности  
и энергетической эффективности объектов системы  
централизованного теплоснабжения за предыдущий год  
МП "ККТС"

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	МП г. Новошахтинска "Коммунальные котельные и тепловые сети	0,001	0,000	0,018	0,01	160,70	160,79	1,07	1,12	10054,80	11601,42