

УТВЕРЖДЕНА  
Постановлением

от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**Кыштымской городской округ**  
**на период до 2032 года**  
(актуализация по состоянию на 2026 г.)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:  
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»  
Директор \_\_\_\_\_ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2025 г.

## Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	7
Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды .....	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	8
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	15
Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	15
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	17
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	17
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии .....	38
Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	39
Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа .....	48
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	48
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии .....	55
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....	61
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	61
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	65
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	71

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	71
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	71
<b>РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>72</b>
Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	72
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	72
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	72
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	73
Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	74
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	74
Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	74
Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	74
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	76
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	77
<b>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....</b>	<b>78</b>
Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	78
Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	78

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	78
Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной .....	78
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	78
<b>РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b> .....	84
Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	84
Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	84
<b>РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ</b> .....	85
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	85
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	99
Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	99
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	103
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	103
<b>РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ</b> .....	103
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	103
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	103
Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	107

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	107
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	107
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. ....	107
<b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....</b>	<b>107</b>
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	107
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	108
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией .....	111
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	115
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	115
<b>РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....</b>	<b>116</b>
<b>РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....</b>	<b>116</b>
<b>РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....</b>	<b>117</b>
Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	117
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	117
Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	117
Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	117
Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой	

энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	118
Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	118
Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	118
<b>РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....</b>	<b>119</b>
<b>РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....</b>	<b>130</b>
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения .....	130
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	130
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	130
<b>РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ....</b>	<b>139</b>
Часть 1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) .....	139
Часть 2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения.....	139
Часть 3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения .....	139
Часть 4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	139
Часть 5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения.....	139
Часть 6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	139
Часть 7. Выводы по результатам расчетов .....	139

## **РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды**

Данных о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, отсутствуют.

**Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

**Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч**

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
АО "Челябкоммунэнерго"										
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Отопление	44,3258	44,3258	44,3258	44,3258	44,3258	44,3258	44,3258	0,0000	0,0000
	ГВС	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	0,0000	0,0000
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Отопление	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Итого	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,0000	0,0000
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	Отопление	0,7127	0,7127	0,7127	0,7127	0,7127	0,7127	0,7127	0,0000	0,0000
	ГВС	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,0000	0,0000
Котельная № 69 по ул. Щорса, 50	Отопление	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,0000	0,0000
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5	Отопление	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0000	0,0000
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Отопление	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,0000	0,0000
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	Отопление	3,8037	3,8037	3,8037	3,8037	3,8037	3,8037	3,8037	0,0000	0,0000
	ГВС	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	Отопление	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,0000	0,0000
	ГВС	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,0000	0,0000
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Отопление	1,3886	1,3886	1,3886	1,3886	1,3886	1,3886	1,3886	0,0000	0,0000
	ГВС	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	0,0000	0,0000
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Отопление	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000
ООО "Центр"										
Котельная Мира,5	Отопление	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	0,0000	0,0000
ООО "ТСО Кыштым"										
Котельная мкр. Каолиновй, ул. Боровая, 5	Отопление	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	0,0000	0,0000
	ГВС	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
Котельная ул. Гузынина, 15	Отопление	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	0,0000	0,0000
	ГВС	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	0,0000	0,0000
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Отопление	17,0250	17,0250	17,0250	17,0250	17,0250	17,0250	17,0250	0,0000	0,0000
	ГВС	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	0,0000	0,0000
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Отопление	7,9564	7,9564	7,9564	7,9564	7,9564	7,9564	7,9564	0,0000	0,0000
	ГВС	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	0,0000	0,0000
	Вентиляция	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	2024-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	0,0000	0,0000
ООО ИТЦ "СТОИК"										
Котельная по ул. Станционная 16	Отопление	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	0,0000	0,0000
Всего по МО:		115,1446	115,1446	115,1446	115,1446	115,1446	115,1446	115,1446	0,0000	0,0000

**Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

**Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения**

**Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории и S, м <sup>2</sup>	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м <sup>2</sup>
АО "Челябкоммунэнерго"					
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	г. Кыштым	59,2298	261377,3200	0,00023
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	г. Кыштым,	0,3833	4276,0700	0,00009
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	г. Кыштым	0,9467	7087,6100	0,00013
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	г. Кыштым	0,1028	916,0000	0,00011
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	г. Кыштым	0,0937	667,4000	0,00014
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	г. Кыштым	0,2166	2841,4900	0,00008
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	г. Кыштым	4,1959	56924,1000	0,00007
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	г. Кыштым	0,6002	3266,9100	0,00018

9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	г. Кыштым	1,8504	22830,0000	0,00008
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	г. Кыштым	0,0440	547,8000	0,00008
ООО "Центр"					
11	Котельная Мира,5	г. Кыштым, пос. Тайгинка	1,9959	н/д	-
ООО "ТСО Кыштым"					
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	мкр. Каолиновый	3,9870	52649,0000	0,00008
13	Котельная ул. Гузынина, 15	г. Кыштым	7,3060	60713,0000	0,00012
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	г. Кыштым	19,7280	239217,000 0	0,00008
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"					
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	г. Кыштым, п. Увильды	11,9644	28917,2700	0,00041
ООО ИТЦ "СТОИК"					
16	Котельная по ул. Станционная 16	г. Кыштым	2,5	н/д	-

**Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2032
АО "Челябкоммунэнерго"						
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013
Котельная № 69 по ул. Щорса,50	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014

Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
ООО "Центр"						
Котельная Мира, 5	-	-	-	-	-	-
ООО "ТСО Кыштым"						
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Котельная ул. Гузынина, 15	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"						
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041
ООО ИТЦ "СТОИК"						
Котельная по ул. Станционная 16	-	-	-	-	-	-

## РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

### Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

**Таблица 2.1.1 - Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения**

№	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
Котельная № 1, ул.Ленина, 44а		
1	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,

2	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
3	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
4	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
5	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
6	ул. Горелова,	ул. Горелова,
7	ул. Горелова,	ул. Горелова,
8	ул. Горелова,	ул. Горелова,
9	ул. Горелова,	ул. Горелова,
10	ул. Горелова,	ул. Горелова,
11	ул. Горелова,	ул. Горелова,
12	ул. Горелова,	ул. Горелова,
13	ул. Горелова,	ул. Горелова,
14	ул. Горелова,	ул. Горелова,
15	ул. Горелова,	ул. Горелова,
16	ул. Горелова,	ул. Горелова,
17	ул. Графитовая,	ул. Графитовая,
18	ул. Графитовая,	ул. Графитовая,
19	ул. Графитовая,	ул. Графитовая,
20	ул. Графитовая,	ул. Графитовая,
21	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
22	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
23	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
24	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
25	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
26	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
27	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
28	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
29	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
30	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
31	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
32	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
33	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
34	ул. Калинина,	ул. Калинина,
35	ул. Калинина,	ул. Калинина,
36	ул. Калинина,	ул. Калинина,
37	ул. Калинина,	ул. Калинина,
38	ул. Калинина,	ул. Калинина,
39	ул. Калинина,	ул. Калинина,
40	ул. Калинина,	ул. Калинина,
41	ул. Калинина,	ул. Калинина,
42	ул. Калинина,	ул. Калинина,
43	ул. Калинина,	ул. Калинина,

44	ул. Каслинская,	ул. Каслинская,
45	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
46	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
47	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
48	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
49	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
50	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
51	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
52	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
53	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
54	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
55	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
56	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
57	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
58	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
59	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
60	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
61	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
62	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
63	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
64	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
65	ул. Косолапова,	ул. Косолапова,
66	ул. Косолапова,	ул. Косолапова,
67	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
68	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
69	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
70	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
71	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
72	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
73	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
74	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
75	ул. Крестьянская,	ул. Крестьянская,
76	ул. Крестьянская,	ул. Крестьянская,
77	ул. Крестьянская,	ул. Крестьянская,
78	ул. Ленина,	ул. Ленина,
79	ул. Ленина,	ул. Ленина,
80	ул. Ленина,	ул. Ленина,
81	ул. Ленина,	ул. Ленина,
82	ул. Ленина,	ул. Ленина,
83	ул. Ленина,	ул. Ленина,
84	ул. Ленина,	ул. Ленина,
85	ул. Ленина,	ул. Ленина,

86	ул. Ленина,	ул. Ленина,
87	ул. Ленина,	ул. Ленина,
88	ул. Ленина,	ул. Ленина,
89	ул. Ленина,	ул. Ленина,
90	ул. Ленина,	ул. Ленина,
91	ул. Ленина,	ул. Ленина,
92	ул. Ленина,	ул. Ленина,
93	ул. Ленина,	ул. Ленина,
94	ул. Ленина,	ул. Ленина,
95	ул. Ленина,	ул. Ленина,
96	ул. Ленина,	ул. Ленина,
97	ул. Ленина,	ул. Ленина,
98	ул. Ленина,	ул. Ленина,
99	ул. Ленина,	ул. Ленина,
100	ул. Ленина,	ул. Ленина,
101	ул. Ленина,	ул. Ленина,
102	ул. Ленина,	ул. Ленина,
103	ул. Ленина,	ул. Ленина,
104	ул. Ленина,	ул. Ленина,
105	ул. Ленина,	ул. Ленина,
106	ул. Ленина,	ул. Ленина,
107	ул. Ленина,	ул. Ленина,
108	ул. Некрасова,	ул. Некрасова,
109	ул. Некрасова,	ул. Некрасова,
110	ул. Некрасова,	ул. Некрасова,
111	ул. Некрасова,	ул. Некрасова,
112	ул. Пролетарская,	ул. Пролетарская,
113	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
114	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
115	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
116	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
117	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
118	ул. Свердлова,	ул. Свердлова,
119	ул. Советская,	ул. Советская,
120	ул. Советская,	ул. Советская,
121	ул. Советская,	ул. Советская,
122	ул. Советская,	ул. Советская,
123	ул. Советская,	ул. Советская,
124	ул. Советская,	ул. Советская,
125	ул. Советская,	ул. Советская,
126	ул. Советская,	ул. Советская,
127	ул. Советская,	ул. Советская,



170	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
171	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
172	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
173	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
174	ул. Калинина,	ул. Калинина,
175	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
176	ул. Пролетарская,	ул. Пролетарская,
177	ул. Советская,	ул. Советская,
178	ул. Ленина,	ул. Ленина,
179	ул. Калинина,	ул. Калинина,
180	ул. Дёмина,	ул. Дёмина,
181	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
182	ул. Горелова,	ул. Горелова,
183	ул. Горелова,	ул. Горелова,
184	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
185	ул. Пролетарская,	ул. Пролетарская,
186	ул. Соц. Штурма,	ул. Соц. Штурма,
187	ул. Соц. Штурма,	ул. Соц. Штурма,
188	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
189	ул. Садовая,	ул. Садовая,
190	ул. Некрасова,	ул. Некрасова,
191	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
192	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
193	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
194	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
195	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
196	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
197	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
198	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
199	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
200	ул. Ленина,	ул. Ленина,
201	ул. Советская,	ул. Советская,
202	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
203	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
204	ул. Советская,	ул. Советская,
205	ул. Калинина,	ул. Калинина,
206	ул. Калинина,	ул. Калинина,
207	ул. Советская,	ул. Советская,
208	ул. Калинина,	ул. Калинина,
209	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
210	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
211	ул. Ленина,	ул. Ленина,

212	ул. Механическая,	ул. Механическая,
213	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
214	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
215	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
216	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
217	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
218	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
219	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
220	ул. Советская,	ул. Советская,
221	ул. Советская,	ул. Советская,
222	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
223	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
224	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
225	ул. Механическая,	ул. Механическая,
226	ул. Ленина,	ул. Ленина,
227	м-н «Заречье»	м-н «Заречье»
228	ул. Калинина,	ул. Калинина,
229	ул. Советская,	ул. Советская,
230	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
231	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
232	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
233	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
234	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
235	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
236	ул. Механическая,	ул. Механическая,
237	ул. Ленина,	ул. Ленина,
238	ул. Ленина,	ул. Ленина,
239	ул. Ленина,	ул. Ленина,
240	ул. Советская,	ул. Советская,
241	ул. Челюскинцев,	ул. Челюскинцев,
242	ул. Ю.Ичевой,	ул. Ю.Ичевой,
243	ул. Ленина,	ул. Ленина,
244	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
245	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
246	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
247	ул. Ветеранов,	ул. Ветеранов,
248	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
249	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
250	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
251	ул. Ленина,	ул. Ленина,
252	ул. Челюскинцев	ул. Челюскинцев
253	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,

254	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
255	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
256	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
257	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
258	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
259	ул. К.Либкнехта,	ул. К.Либкнехта,
260	ул. Ленина,	ул. Ленина,
261	ул. Ленина,	ул. Ленина,
262	ул.Челюскинцев	ул.Челюскинцев
263	ул.Челюскинцев	ул.Челюскинцев
264	ул. Ленина,	ул. Ленина,
265	ул. Ленина,	ул. Ленина,
266	ул. Ленина,	ул. Ленина,
267	ул. Ленина,	ул. Ленина,
268	ул. Энгельса,	ул. Энгельса,
269	пл. К.Маркса,	пл. К.Маркса,
270	ул. Калинина,	ул. Калинина,
271	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
272	ул. Кр.Звезды,	ул. Кр.Звезды,
273	ул. Ленина,	ул. Ленина,
274	ул. Ленина,	ул. Ленина,
275	ул. Ленина,	ул. Ленина,
276	ул. Ленина,	ул. Ленина,
277	ул. Ленина,	ул. Ленина,
278	ул. Ленина,	ул. Ленина,
279	ул. Ленина,	ул. Ленина,
280	ул. Ленина,	ул. Ленина,
281	ул. Ленина,	ул. Ленина,
282	ул. Ленина,	ул. Ленина,
283	ул. Ленина,	ул. Ленина,
284	ул. Ленина,	ул. Ленина,
285	ул. Ленина,	ул. Ленина,
286	ул. Ленина,	ул. Ленина,
287	ул. Ленина,	ул. Ленина,
288	ул. Ленина,	ул. Ленина,
289	ул. Ленина,	ул. Ленина,
290	ул. Ленина,	ул. Ленина,
291	ул. Ленина,	ул. Ленина,
292	ул. Ленина,	ул. Ленина,
293	ул. Ленина,	ул. Ленина,
294	ул. Ленина,	ул. Ленина,
295	ул. Ленина,	ул. Ленина,

296	ул. Ленина,	ул. Ленина,
297	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
298	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
299	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
300	ул. Фрунзе,	ул. Фрунзе,
301	ул.Горелова,	ул.Горелова,
302	ул.Калинина,	ул.Калинина,
303	ул.К.Маркса	ул.К.Маркса
304		
Котельная № 2, пос. Слюдорудник		
305	Центральная	Центральная
306	Пер. Геологический	Пер. Геологический
307	Пер. Геологический	Пер. Геологический
308	Пер. Геологический	Пер. Геологический
309	Пер. Геологический	Пер. Геологический
310	Пер. Геологический	Пер. Геологический
311	Пер. Геологический	Пер. Геологический
312	Пер. Геологический	Пер. Геологический
313	Пер. Геологический	Пер. Геологический
314	Горная	Горная
315	Горная	Горная
316	Горная	Горная
317	Горная	Горная
318	Школьная	Школьная
319	Школьная	Школьная
320	Центральная	Центральная
321	Центральная	Центральная
322	Центральная	Центральная
323	Центральная	Центральная
324	Школьная	Школьная
325	Центральная	Центральная
326	Проезжая	Проезжая
327	Проезжая	Проезжая
328	Проезжая	Проезжая
329	Пер. Геологический	Пер. Геологический
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж		
330	профилакторий Южный	профилакторий Южный
331	профилакторий Южный	профилакторий Южный
332	профилакторий Южный	профилакторий Южный
333	Парковая	Парковая
334	Парковая	Парковая
335	Парковая	Парковая

336	2-я Южная	2-я Южная
337	2-я Южная	2-я Южная
338	2-я Южная	2-я Южная
339	2-я Южная	2-я Южная
340	2-я Южная	2-я Южная
Котельная № 69 по ул. Щорса,50		
341	Щорса	Щорса
342	Щорса	Щорса
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5		
343	Нефтебаза	Нефтебаза
344	Нефтебаза	Нефтебаза
345	Нефтебаза	Нефтебаза
346	Нефтебаза	Нефтебаза
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а		
347	Дарвина	Дарвина
348	Щорса	Щорса
349	Нязепетровская	Нязепетровская
350	Нязепетровская	Нязепетровская
351	Нязепетровская	Нязепетровская
352	Дарвина	Дарвина
353	Щорса	Щорса
354	Щорса	Щорса
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1		
355	Соймановский проспект	Соймановский проспект
356	Освобождение Урала	Освобождение Урала
357	Береговая	Береговая
358	Береговая	Береговая
359	Береговая	Береговая
360	Береговая	Береговая
361	В.Сергеевой	В.Сергеевой
362	В.Сергеевой	В.Сергеевой
363	Театральная	Театральная
364	Освобождение Урала	Освобождение Урала
365	Театральная	Театральная
366	В.Сергеевой	В.Сергеевой
367	Садовая	Садовая
368	Садовая	Садовая
369	Школьная	Школьная
370	Садовая	Садовая
371	Освобождение Урала	Освобождение Урала
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а		
372	Огнеупорная	Огнеупорная

373	ЧГРЭС	ЧГРЭС
374	ЧГРЭС	ЧГРЭС
375	ЧГРЭС	ЧГРЭС
376	ЧГРЭС	ЧГРЭС
377	Огнеупорная	Огнеупорная
378	Огнеупорная	Огнеупорная
379	Огнеупорная	Огнеупорная
380	Огнеупорная	Огнеупорная
381	Огнеупорная	Огнеупорная
382	Огнеупорная	Огнеупорная
383	Огнеупорная	Огнеупорная
Котельная Мира,5		
384	38 м северо-западнее от ж/д №12 по ул. Строителей	38 м северо-западнее от ж/д №12 по ул. Строителей
385	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
386	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
387	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
388	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
389	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
390	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
391	ул. Гайдара, д. 2	ул. Гайдара, д. 2
392	ул. Театральная, д. 2 / ул. Мира, д. 13	ул. Театральная, д. 2 / ул. Мира, д. 13
393	ул. Мира, д. 20	ул. Мира, д. 20
394	пер. Поселковый, д. 1	пер. Поселковый, д. 1
395	пер. Поселковый, д. 2	пер. Поселковый, д. 2
396	пер. Поселковый, д. 3	пер. Поселковый, д. 3
397	ул. Гайдара, д. 4	ул. Гайдара, д. 4
398	ул. Мира, д. 1	ул. Мира, д. 1
399	ул. Мира, д. 3	ул. Мира, д. 3
400	ул. Мира, д. 4	ул. Мира, д. 4
401	ул. Мира, д. 6	ул. Мира, д. 6
402	ул. Мира, д. 8	ул. Мира, д. 8
403	ул. Мира, д. 10	ул. Мира, д. 10
404	ул. Мира, д. 11	ул. Мира, д. 11
405	ул. Мира, д. 12	ул. Мира, д. 12
406	ул. Мира, д. 15а	ул. Мира, д. 15а
407	ул. Мира, д. 17а	ул. Мира, д. 17а
408	ул. Мира, д. 7а	ул. Мира, д. 7а
409	ул. Строителей, д. 4	ул. Строителей, д. 4
410	ул. Строителей, д. 6	ул. Строителей, д. 6
411	ул. Строителей, д. 10	ул. Строителей, д. 10
412	ул. Строителей, д. 12	ул. Строителей, д. 12

413	ул. Строителей, д. 16	ул. Строителей, д. 16
414	ул. Строителей, д. 18	ул. Строителей, д. 18
415	ул. Строителей, д. 20	ул. Строителей, д. 20
416	ул. Тайгинская, д. 2	ул. Тайгинская, д. 2
417	ул. Тайгинская, д. 4	ул. Тайгинская, д. 4
418	пер. Чапаевский, д. 1	пер. Чапаевский, д. 1
419	пер. Чапаевский, д. 2	пер. Чапаевский, д. 2
420	пер. Чапаевский, д. 4	пер. Чапаевский, д. 4
421	ул. Мира, д. 23	ул. Мира, д. 23
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5		
422	Боровая	Боровая
423	Боровая	Боровая
424	Боровая	Боровая
425	Боровая	Боровая
426	Боровая	Боровая
427	Боровая	Боровая
428	Боровая	Боровая
429	Боровая	Боровая
430	Боровая	Боровая
431	Боровая	Боровая
432	Боровая	Боровая
433	Боровая	Боровая
434	Боровая	Боровая
435	Боровая	Боровая
436	Боровая	Боровая
437	Боровая	Боровая
438	Боровая	Боровая
439	Боровая	Боровая
440	Боровая	Боровая
441	Гагарина	Гагарина
442	Гагарина	Гагарина
443	Гагарина	Гагарина
444	Гагарина	Гагарина
445	Гагарина	Гагарина
446	Железнодорожная	Железнодорожная
447	Каолиновая	Каолиновая
448	Каолиновая	Каолиновая
449	Каолиновая	Каолиновая
450	Каолиновая	Каолиновая
451	Каолиновая	Каолиновая
452	Каолиновая	Каолиновая
453	Каолиновая	Каолиновая

454	Каолиновая	Каолиновая
455	Каолиновая	Каолиновая
456	Каолиновая	Каолиновая
457	Каолиновая	Каолиновая
458	Каолиновая	Каолиновая
459	Каолиновая	Каолиновая
460	Каолиновая	Каолиновая
461	Каолиновая	Каолиновая
462	Лесная	Лесная
463	Чехова	Чехова
464	Чехова	Чехова
465	Чехова	Чехова
466	Чехова	Чехова
467	Чехова	Чехова
468	Чехова	Чехова
469	Чехова	Чехова
470	Чехова	Чехова
471	Чехова	Чехова
472	Чехова	Чехова
473	Чехова	Чехова
474	Чехова	Чехова
475	Чехова	Чехова
476	Чехова	Чехова
477	Чехова	Чехова
478	Чехова	Чехова
479	Чехова	Чехова
480	Чехова	Чехова
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а		
481	Дальняя	Дальняя
482	Дальняя	Дальняя
483	Дальняя	Дальняя
484	Дальняя	Дальняя
485	Дальняя	Дальняя
486	Дальняя	Дальняя
487	Дальняя	Дальняя
488	Дальняя	Дальняя
489	Дальняя	Дальняя
Котельная ул. Гузынина, 15		
490	Володарского	Володарского
491	Володарского	Володарского
492	Володарского	Володарского
493	Володарского	Володарского

494	Володарского	Володарского
495	Гузынина	Гузынина
496	Гузынина	Гузынина
497	Гузынина	Гузынина
498	Дзержинского	Дзержинского
499	Дзержинского	Дзержинского
500	Дзержинского	Дзержинского
501	Дзержинского	Дзержинского
502	Дзержинского	Дзержинского
503	Дзержинского	Дзержинского
504	Долгова	Долгова
505	Заводская	Заводская
506	Заводская	Заводская
507	Заводская	Заводская
508	Кооперативная	Кооперативная
509	Кооперативная	Кооперативная
510	Кооперативная	Кооперативная
511	Ленина	Ленина
512	Ленина	Ленина
513	Ленина	Ленина
514	Ленина	Ленина
515	Ленина	Ленина
516	Ленина	Ленина
517	Ленина	Ленина
518	Ленина	Ленина
519	Ленина	Ленина
520	Малышева	Малышева
521	Малышева	Малышева
522	Малышева	Малышева
523	Малышева	Малышева
524	Малышева	Малышева
525	Малышева	Малышева
526	Малышева	Малышева
527	Малышева	Малышева
528	Малышева	Малышева
529	Малышева	Малышева
530	Малышева	Малышева
531	Малышева	Малышева
532	Малышева	Малышева
533	Малышева	Малышева
534	Малышева	Малышева
535	Металлургов	Металлургов

536	Металлургов	Металлургов
537	Металлургов	Металлургов
538	Механическая	Механическая
539	Механическая	Механическая
540	Механическая	Механическая
541	Республики	Республики
542	Республики	Республики
543	Республики	Республики
544	Республики	Республики
545	Республики	Республики
546	Республики	Республики
547	Республики	Республики
548	Республики	Республики
549	Республики	Республики
550	Республики	Республики
551	Республики	Республики
552	Республики	Республики
553	Республики	Республики
554	Свердлова	Свердлова
555	Свердлова	Свердлова
556	Свердлова	Свердлова
557	Свердлова	Свердлова
558	Свердлова	Свердлова
559	Свердлова	Свердлова
560	Свердлова	Свердлова
561	Свердлова	Свердлова
562	Свердлова	Свердлова
563	Свердлова	Свердлова
564	Свердлова	Свердлова
565	Свердлова	Свердлова
566	Свердлова	Свердлова
567	Свердлова	Свердлова
568	Свердлова	Свердлова
569	Свердлова	Свердлова
570	Свердлова	Свердлова
571	Свердлова	Свердлова
572	Свердлова	Свердлова
573	Свердлова	Свердлова
574	Свердлова	Свердлова
575	Свердлова	Свердлова
576	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
577	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой

578	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
579	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
580	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
581	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
582	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
583	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
584	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
585	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
586	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
587	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
588	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
589	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
590	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
591	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
592	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
593	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
594	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
595	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
596	Ю.Ичевой	Ю.Ичевой
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2		
597	Бажова	Бажова
598	Бажова	Бажова
599	Бажова	Бажова
600	Булдымская	Булдымская
601	Булдымская	Булдымская
602	Булдымская	Булдымская
603	Булдымская	Булдымская
604	Булдымская	Булдымская
605	Булдымская	Булдымская
606	Булдымская	Булдымская
607	Булдымская	Булдымская
608	Булдымская	Булдымская
609	Булдымская	Булдымская
610	Булдымская	Булдымская
611	Булдымская	Булдымская
612	Булдымская	Булдымская
613	Булдымская	Булдымская
614	Булдымская	Булдымская
615	Булдымская	Булдымская
616	Булдымская	Булдымская
617	Булдымская	Булдымская
618	Булдымская	Булдымская

619	Булдымская	Булдымская
620	Булдымская	Булдымская
621	Булдымская	Булдымская
622	Булдымская	Булдымская
623	Вайнера	Вайнера
624	Вайнера	Вайнера
625	Вайнера	Вайнера
626	Вайнера	Вайнера
627	Вайнера	Вайнера
628	Вайнера	Вайнера
629	Вайнера	Вайнера
630	Вайнера	Вайнера
631	Вайнера	Вайнера
632	Вайнера	Вайнера
633	Возмездия	Возмездия
634	Возмездия	Возмездия
635	Возмездия	Возмездия
636	Возмездия	Возмездия
637	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
638	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
639	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
640	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
641	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
642	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
643	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
644	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
645	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
646	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
647	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
648	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
649	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
650	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
651	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
652	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
653	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
654	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
655	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
656	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
657	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
658	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
659	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я
660	Зеленая 1-я	Зеленая 1-я

661	Интернационала	Интернационала
662	Интернационала	Интернационала
663	Интернационала	Интернационала
664	Интернационала	Интернационала
665	Интернационала	Интернационала
666	Интернационала	Интернационала
667	Интернационала	Интернационала
668	Интернационала	Интернационала
669	Интернационала	Интернационала
670	Интернационала	Интернационала
671	Интернационала	Интернационала
672	Интернационала	Интернационала
673	Интернационала	Интернационала
674	Интернационала	Интернационала
675	Интернационала	Интернационала
676	Интернационала	Интернационала
677	Интернационала	Интернационала
678	Интернационала	Интернационала
679	Иртяшская 1-я	Иртяшская 1-я
680	Коноплянка	Коноплянка
681	Коноплянка	Коноплянка
682	Коноплянка	Коноплянка
683	Коноплянка	Коноплянка
684	Коноплянка	Коноплянка
685	Курчавова	Курчавова
686	Курчавова	Курчавова
687	Курчавова	Курчавова
688	Курчавова	Курчавова
689	Курчавова	Курчавова
690	Курчавова	Курчавова
691	Курчавова	Курчавова
692	Курчавова	Курчавова
693	Курчавова	Курчавова
694	Курчавова	Курчавова
695	Курчавова	Курчавова
696	Курчавова	Курчавова
697	Курчавова	Курчавова
698	Курчавова	Курчавова
699	Курчавова	Курчавова
700	Курчавова	Курчавова
701	Курчавова	Курчавова
702	Курчавова	Курчавова

703	Курчавова	Курчавова
704	Курчавова	Курчавова
705	Курчавова	Курчавова
706	Курчавова	Курчавова
707	Курчавова	Курчавова
708	Мичурина	Мичурина
709	Мичурина	Мичурина
710	Мичурина	Мичурина
711	Образцова	Образцова
712	Образцова	Образцова
713	Огнеупорная	Огнеупорная
714	Огнеупорная	Огнеупорная
715	Огнеупорная	Огнеупорная
716	Парижской Коммуны	Парижской Коммуны
717	Свободы	Свободы
718	Свободы	Свободы
719	Свободы	Свободы
720	Свободы	Свободы
721	Свободы	Свободы
722	Соплякова	Соплякова
723	Соплякова	Соплякова
724	Соплякова	Соплякова
725	Соплякова	Соплякова
726	Соплякова	Соплякова
727	Соплякова	Соплякова
728	Соплякова	Соплякова
729	Соплякова	Соплякова
730	Соплякова	Соплякова
731	Спартака	Спартака
732	Спортивная	Спортивная
733	Спортивная	Спортивная
734	Спортивная	Спортивная
735	Спортивная	Спортивная
736	Спортивная	Спортивная
737	Спортивная	Спортивная
738	Спортивная	Спортивная
739	Спортивная	Спортивная
740	Спортивная	Спортивная
741	Спортивная	Спортивная
742	Чернышевского	Чернышевского
743	Чернышевского	Чернышевского
744	Чернышевского	Чернышевского

745	Чернышевского	Чернышевского
746	Чернышевского	Чернышевского
747	Чернышевского	Чернышевского
748	Чернышевского	Чернышевского
749	Чернышевского	Чернышевского
750	Чернышевского	Чернышевского
751	Чернышевского	Чернышевского
752	Чернышевского	Чернышевского
753	Чернышевского	Чернышевского
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"		
754	г. Кыштым, пос Увильды, ул Набережная	г. Кыштым, пос Увильды, ул Набережная
755	г. Кыштым, пос Увильды	г. Кыштым, пос Увильды
756	г. Кыштым, пос Увильды, ул Комарова, д.4	г. Кыштым, пос Увильды, ул Комарова, д.4
Котельная по ул. Станционная 16		
757	ул. Гоголя, д.1	ул. Гоголя, д.1
758	ул. Гоголя, д.10	ул. Гоголя, д.10
759	ул. Гоголя, д.14	ул. Гоголя, д.14
760	ул. Гоголя, д.16	ул. Гоголя, д.16
761	ул. Гоголя, д.16/А	ул. Гоголя, д.16/А
762	ул. Гоголя, д.3	ул. Гоголя, д.3
763	ул. Гоголя, д.5	ул. Гоголя, д.5
764	ул. Гоголя, д.6	ул. Гоголя, д.6
765	ул. Графитовая, д.30	ул. Графитовая, д.30
766	ул. Графитовая, д.30/А	ул. Графитовая, д.30/А
767	ул. Графитовая, д.40	ул. Графитовая, д.40
768	ул. Графитовая, д.43	ул. Графитовая, д.43
769	ул. Графитовая, д.47	ул. Графитовая, д.47
770	ул. Графитовая, д.49	ул. Графитовая, д.49
771	ул. Графитовая, д.51	ул. Графитовая, д.51
772	ул. Графитовая, д.59	ул. Графитовая, д.59
773	ул. Корундовая 2-я, д.27	ул. Корундовая 2-я, д.27
774	ул. Корундовая 2-я, д.29	ул. Корундовая 2-я, д.29
775	ул. Металлистов, д.10	ул. Металлистов, д.10
776	ул. Металлистов, д.12	ул. Металлистов, д.12
777	ул. Металлистов, д.1/А	ул. Металлистов, д.1/А
778	ул. Металлистов, д.6/А	ул. Металлистов, д.6/А
779	ул. Металлистов, д.8	ул. Металлистов, д.8
780	ул. Победы, д.1	ул. Победы, д.1
781	ул. Победы, д.2	ул. Победы, д.2
782	ул. Победы, д.2/А	ул. Победы, д.2/А

783	ул. Победы, д.2/В	ул. Победы, д.2/В
784	ул. Победы, д.2/В	ул. Победы, д.2/В
785	ул. Победы, д.2/Т	ул. Победы, д.2/Т
786	ул. Победы, д.4	ул. Победы, д.4
787	ул. Победы, д.4/А	ул. Победы, д.4/А
788	ул. Победы, д.4/Б	ул. Победы, д.4/Б
789	ул. Победы, д.5	ул. Победы, д.5
790	ул. Победы, д.56	ул. Победы, д.56
791	ул. Победы, д.6	ул. Победы, д.6
792	ул. Победы, д.7	ул. Победы, д.7
793	ул. Победы, д.8	ул. Победы, д.8
794	ул. Правды, д.10	ул. Правды, д.10
795	ул. Правды, д.1/А	ул. Правды, д.1/А
796	ул. Правды, д.2	ул. Правды, д.2
797	ул. Правды, д.3	ул. Правды, д.3
798	ул. Правды, д.4	ул. Правды, д.4
799	ул. Правды, д.5	ул. Правды, д.5
800	ул. Правды, д.7	ул. Правды, д.7
801	ул. Правды, д.8/А	ул. Правды, д.8/А
802	ул. Республики д.101	ул. Республики д.101
803	ул. Республики д.104	ул. Республики д.104
804	ул. Республики д.106	ул. Республики д.106
805	ул. Республики д.107	ул. Республики д.107
806	ул. Республики д.109	ул. Республики д.109
807	ул. Розы Люксембург д.22	ул. Розы Люксембург д.22
808	ул. Розы Люксембург д.24	ул. Розы Люксембург д.24
809	ул. Вокзальная д.30	ул. Вокзальная д.30
810	ул. Графитовая, д.57	ул. Графитовая, д.57
811	ул. Металлистов, д.4	ул. Металлистов, д.4
812	ул. Правды, д.1	ул. Правды, д.1
813	ул. Правды, д.6	ул. Правды, д.6
814	Детский сад №9	Детский сад №9
815	ул. Вокзальная, д.14	ул. Вокзальная, д.14
816	ул. Республики, д.106	ул. Республики, д.106
817	ул. Металлистов, д.1/А	ул. Металлистов, д.1/А
818	ул. Металлистов, д.8	ул. Металлистов, д.8
819	ул. Розы Люксембург, д.24	ул. Розы Люксембург, д.24
820	ул. Графитовая, д.30/А	ул. Графитовая, д.30/А
821	ул. Металлистов, д.8	ул. Металлистов, д.8
822	ул. Металлистов, д.1/А	ул. Металлистов, д.1/А
823	ул. Металлистов, д.8	ул. Металлистов, д.8
824	ул. Металлистов, д.12	ул. Металлистов, д.12

825	ул. Розы Люксембург, д.24	ул. Розы Люксембург, д.24
826	ул. Металлистов, д.10	ул. Металлистов, д.10
827	ул. Металлистов, д.10	ул. Металлистов, д.10
828	ОАО "РЖД" (ст. Кыштым)	ОАО "РЖД" (ст. Кыштым)
829	Местная мусульманская религиозная организация "Соборная мечеть 915"	Местная мусульманская религиозная организация "Соборная мечеть 915"
830	ул. Вокзальная, д.14 павильон "Привокзальный"	ул. Вокзальная, д.14 павильон "Привокзальный"
Котельная № 66 по ул. Мира, 6		
831	ул. Мира	ул. Мира

## **Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Кыштым сформированы в районах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное или электроотопление.

К индивидуальным, согласно действующему законодательству, относятся и крышные котельные, принадлежащие собственникам многоквартирных домов. Кроме того, индивидуальные котельные или когенерационные установки применяются для теплоснабжения гостиничных и офисных комплексов, торговых комплексов и отдельных промышленных зданий без технологической нагрузки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

**Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

**Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
АО "Челябкоммунэнерго"									
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	60,6990	60,6990	60,6990	60,6990	60,6990	60,6990	60,6990
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298	59,2298
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,6760	1,6760	1,6760	1,6760	1,6760	1,6760	1,6760
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2068	-0,2068	-0,2068	-0,2068	-0,2068	-0,2068	-0,2068
		%	-0,3390	-0,3390	-0,3390	-0,3390	-0,3390	-0,3390	-0,3390
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6350	1,6350	1,6350	1,6350	1,6350	1,6350	1,6350
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,6211	1,6211	1,6211	1,6211	1,6211	1,6211	1,6211

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1158	1,1158	1,1158	1,1158	1,1158	1,1158	1,1158
		%	68,2446	68,2446	68,2446	68,2446	68,2446	68,2446	68,2446
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3094	1,3094	1,3094	1,3094	1,3094	1,3094	1,3094
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2316	0,2316	0,2316	0,2316	0,2316	0,2316	0,2316
		%	17,6794	17,6794	17,6794	17,6794	17,6794	17,6794	17,6794
Котельная № 69 по ул. Щорса, 50	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0108	-0,0108	-0,0108	-0,0108	-0,0108	-0,0108	-0,0108
		%	- 11,7391	- 11,7391	- 11,7391	- 11,7391	- 11,7391	- 11,7391	- 11,7391
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2581	0,2581	0,2581	0,2581	0,2581	0,2581	0,2581
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,2126
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	-0,0482
		%	54,8623	54,8623	54,8623	54,8623	54,8623	54,8623	- 18,5223
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8200	0,8200	0,8200	0,8200	0,8200	0,8200	0,8200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,8127	0,8127	0,8127	0,8127	0,8127	0,8127	0,8127
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5589	0,5589	0,5589	0,5589	0,5589	0,5589	0,5589
		%	68,1585	68,1585	68,1585	68,1585	68,1585	68,1585	68,1585
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,5790	4,5790	4,5790	4,5790	4,5790	4,5790	4,5790
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3484	0,3484	0,3484	0,3484	0,3484	0,3484	0,3484
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
		%	0,7527	0,7527	0,7527	0,7527	0,7527	0,7527	0,7527
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,8500	5,8500	5,8500	5,8500	5,8500	5,8500	5,8500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,8375	5,8375	5,8375	5,8375	5,8375	5,8375	5,8375
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2317	0,2317	0,2317	0,2317	0,2317	0,2317	0,2317

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	5,0056	5,0056	5,0056	5,0056	5,0056	5,0056	5,0056
		%	85,5663	85,5663	85,5663	85,5663	85,5663	85,5663	85,5663
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2660	2,2660	2,2660	2,2660	2,2660	2,2660	2,2660
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3656	0,3656	0,3656	0,3656	0,3656	0,3656	0,3656
		%	16,1355	16,1355	16,1355	16,1355	16,1355	16,1355	16,1355
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		Гкал/ч	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333
ООО "Центр"									
Котельная Мира,5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,6181	2,6181	2,6181	2,6181	2,6181	2,6181	2,6181
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4828	0,4828	0,4828	0,4828	0,4828	0,4828	0,4828
		%	18,4053	18,4053	18,4053	18,4053	18,4053	18,4053	18,4053
ООО "ТСО Кыштым"									
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4170	0,4170	0,4170	0,4170	0,4170	0,4170	0,4170

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,7560	0,7560	0,7560	0,7560	0,7560	0,7560	0,7560
		%	14,6512	14,6512	14,6512	14,6512	14,6512	14,6512	14,6512
Котельная ул. Гузынина, 15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,7250	0,7250	0,7250	0,7250	0,7250	0,7250	0,7250
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,2890	2,2890	2,2890	2,2890	2,2890	2,2890	2,2890
		%	22,1802	22,1802	22,1802	22,1802	22,1802	22,1802	22,1802
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,0107	2,0107	2,0107	2,0107	2,0107	2,0107	2,0107
		Гкал/ч	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	9,7230	9,7230	9,7230	9,7230	9,7230	9,7230	9,7230
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,3634	12,3634	12,3634	12,3634	12,3634	12,3634	12,3634
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3600	0,3600	0,3600	0,3600	0,3600	0,3600	0,3600
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,0034	12,0034	12,0034	12,0034	12,0034	12,0034	12,0034
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644	11,9644
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО ИТЦ "СТОИК"									
Котельная по ул. Станционная 16	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,8190	0,8190	0,8190	0,8190	0,8190	0,8190	0,8190

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,8410	1,8410	1,8410	1,8410	1,8410	1,8410	1,8410
		%	35,6783	35,6783	35,6783	35,6783	35,6783	35,6783	35,6783

#### **Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа**

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Кыштымской городской округ отсутствует.

#### **Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения утвержденными приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г. (далее – МУ).

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа. В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Определение радиуса эффективного теплоснабжения, определяется согласно приложению № 40 к МУ по следующему алгоритму:

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

2. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

3. Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде ( $T_i^{\text{отэ}}$ , руб./Гкал) отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}, \quad (17.1)$$

где  $\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$  – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;  $Q_i$  – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

4. Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле ( $T_i^{\text{пер}}$ , руб./Гкал):

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \quad (17.2)$$

где  $\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$  – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;  $Q_i^c$  – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

5. Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле ( $T_i^{\text{кп}}$ , руб./Гкал):

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отэ}} - T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} - \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \quad (17.3)$$

6. При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле ( $T_i^{\text{кп,нп}}$ , руб./Гкал):

$$T_i^{\text{кп,нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{\text{снп}}}, \quad (17.4)$$

где  $\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$  – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;  $\Delta Q_i^{\text{нп}}$  – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;  $\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$  – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;  $Q_i^{\text{снп}}$  – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

7. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{КП}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{КП,НП}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{КП}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

8. Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{сумм}^{М.Ч} < 0,1$  Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

9. Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети (в годах), необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{1+НД}\right)^t} \geq K_{ТС}, \quad (17.5)$$

где ПДС<sub>0</sub> – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.; НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);  $K_{ТС}$  – величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

10. Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя должны быть выполнены следующие действия:

10.1. В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя должна быть установлена адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения (рисунок 17-1).

10.2. На топооснове поселения, городского округа, города федерального значения должна быть осуществлена привязка объекта заявителя к точке подключения тепловой сети

(формируется объект - тепловая камера для подключения и рассчитываются протяженность и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

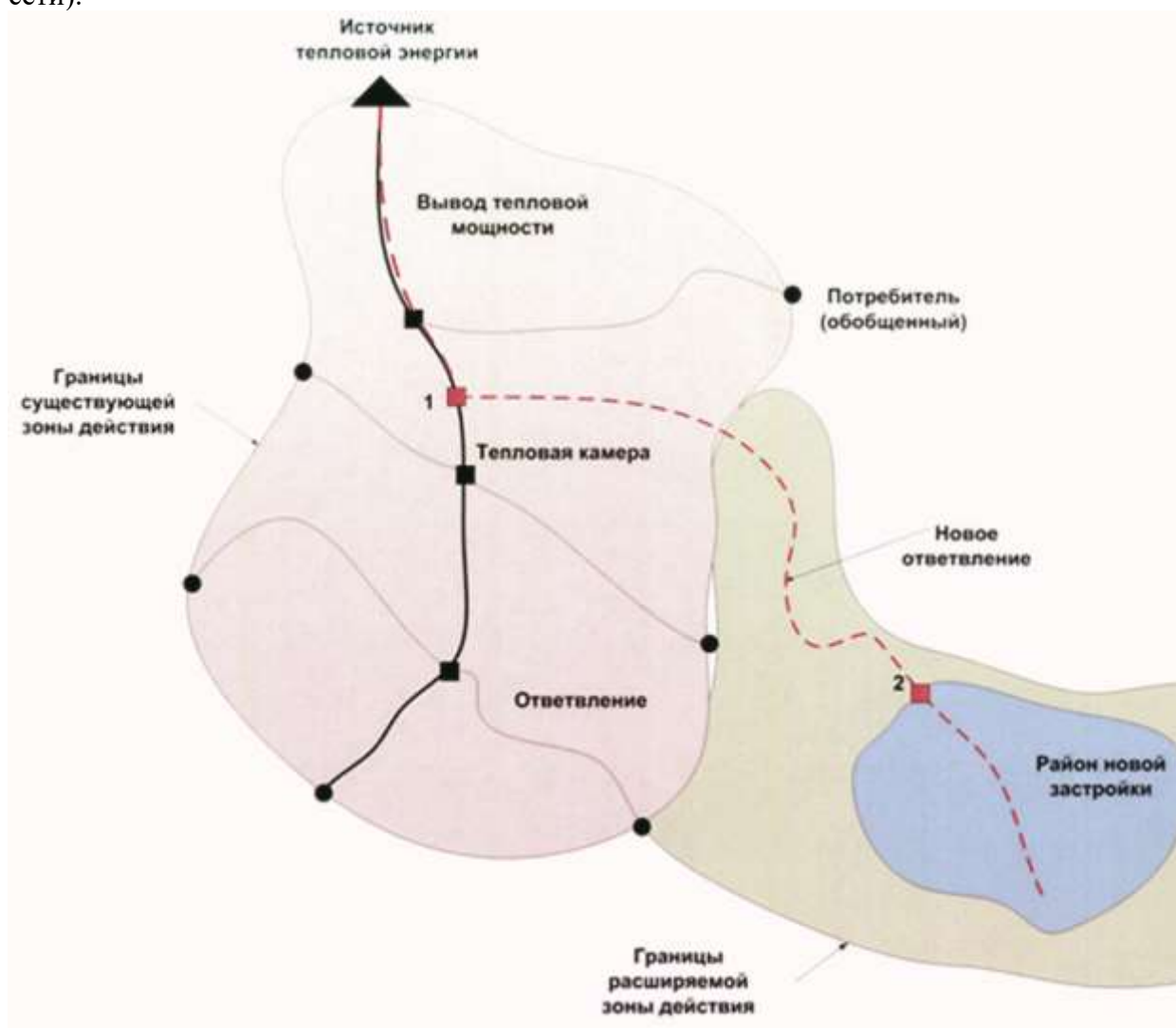


Рис.2.5.1 Расширение зоны действия существующего источника тепловой энергии

10.3. В электронной модели системы теплоснабжения должен быть сформирован путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплоснабжающую установку объекта заявителя (рисунок 17-1 – красная пунктирная линия).

10.4. В электронной модели системы теплоснабжения должен быть рассчитан пьезометрический график (график давлений и расходов) по пути движения теплоносителя (рисунок 17-2).

10.5. Если в результате анализа пьезометрического графика установлено, что условие технической возможности подключения объекта заявителя по причине отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей исполнителя не выполняется (то есть в точке подключения к внутридомовым системам отопления заявителя не может быть достигнуто расчетного расхода теплоносителя), то теплоснабжающей организацией должны быть предложены мероприятия капитального характера (реконструкция участков тепловой сети с увеличением диаметра, строительство насосной подстанции), позволяющие обеспечить эту пропускную способность.

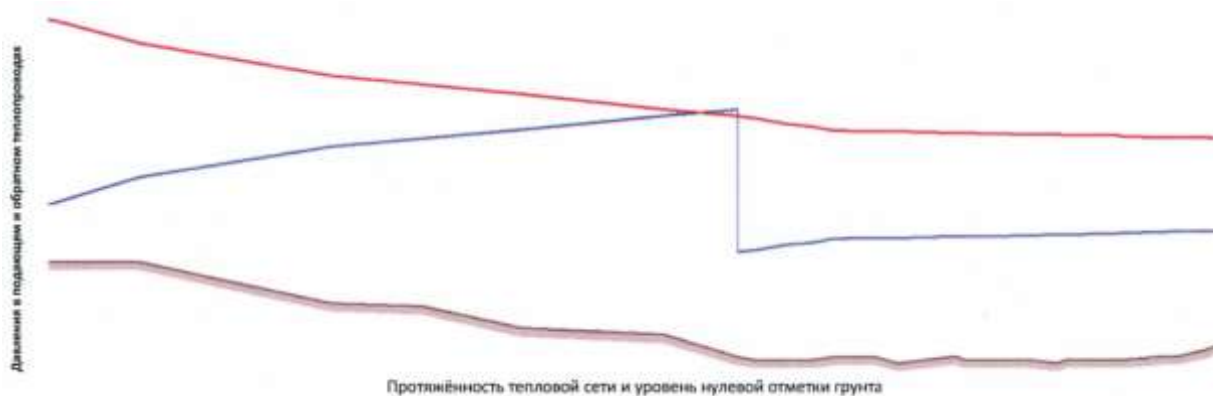


Рис.2.5.2 Пьезометрический график пути движения теплоносителя

6. Капитальные затраты в строительство тепловой сети  $K_{ТС}$  (тыс. руб., без НДС) должны рассчитываться по формуле:

$$K_{ТС,t} = \left[ \sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{Dy})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{Dy})_j \right] \times \text{ИЦП}_t - \text{ПЗП}_t \times (1 - \text{НДС}_t), \quad (17.6)$$

где  $l_i$  – протяженность  $i$ -того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром  $Dy_i$  (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;  $l_j$  – протяженность  $j$ -того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра  $Dy_j$  (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;  $k_{Dy,i}$ ,  $k_{Dy,j}$  – нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром  $Dy_i$  ( $Dy_j$ ) (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непроизводственного назначения (далее – НЦС), тыс. руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения и дорожного покрытия;  $N$  – число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами  $Dy_i$ ;  $M$  – число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до  $Dy_j$  (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов;  $\text{ИЦП}_t$  – прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в  $t$ -м расчетном периоде, который должен определяться в соответствии с пунктом 6 данного раздела;  $\text{ПЗП}_t$  – плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой  $Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} < 0,1$  Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 мая 2015 г. № 1080-э «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и в Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июля 2015 г., регистрационный № 37985), приказами

Федеральной антимонопольной службы от 4 июля 2016 г. № 888/16 «О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 29 июля 2016 г., регистрационный № 43031), от 30 июня 2017 г. № 868/17 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, и Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 26 июля 2017 г., регистрационный № 47530), от 4 октября 2017 г. № 1292/17 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 октября 2017 г., регистрационный № 48588) и от 18 июля 2018 г. № 1005/18 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 сентября 2018 г., регистрационный № 5215), в размере 550 рублей (с НДС);

НДС<sub>t</sub> – ставка налога на добавленную стоимость в t-м расчетном периоде.

11. Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде ИЦП<sub>t</sub> должен определяться по формуле:

$$\text{ИЦП}_t = (1 + \text{ИЦП}_{6+1}^n) \times (1 + \text{ИЦП}_{6+2}^n) \times K \times (1 + \text{ИЦП}_t^n), \quad (17.7)$$

где ИЦП<sub>6+1</sub><sup>n</sup>, ИЦП<sub>6+2</sub><sup>n</sup>, ..., ИЦП<sub>t</sub><sup>n</sup> – индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й, ... t-й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. № 1234 «О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6598; 2017, № 38, ст. 5627; 2018, № 19, ст. 2737; № 50, ст. 7755) (далее – прогноз социально-экономического развития Российской Федерации), на t-й расчетный период регулирования (базовый вариант).

12. Приток денежных средств от операционной деятельности (тыс. руб./год), полученный исполнителем в период времени t, за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединенному к тепловой сети исполнителя должен определяться по формуле:

$$\text{ПДС}_t = B_t - Z_t, \quad (17.8)$$

где  $B_t$  – выручка, полученная исполнителем за счет продажи тепловой энергии заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, за период t, тыс. руб. в год;  $Z_t$  – затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, за период t, тыс. руб. в год.

13. Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, должна рассчитываться по формуле:

$$B_t = Q_3^{\text{пл}} \times \text{Ц}_{\text{тэ},t} \times \text{ИСПГ}_t = Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} \times \text{ЧЧМ}_{\text{ср}} + \text{Ц}_{\text{тэ},t} \times \text{ИСПГ}_t \times 10^{-3}, \quad (17.9)$$

где  $Q_3^{\text{пл}}$  – прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год;  $Q_{0,3}^{\text{м.ч}}$  – максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении (технологическом присоединении), в

соответствии с пунктом 35 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. № 787 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 29, ст. 4432), Гкал/ч; ЧЧМ<sub>ср</sub> – средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час/год; Ц<sub>тэ,т</sub> – цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t-м расчетном периоде; ИСПГ<sub>t</sub> – индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 19, ст. 2434; № 40 (ч. III), ст. 5425; № 45, ст. 6237; 2015, № 12, ст. 1753; № 37, ст. 5153; 2016, № 1 (ч. II), ст. 233; № 45 (ч. II), ст. 6263; 2017, № 11, ст. 1557; № 38, ст. 5633) t-м расчетном периоде.

14. Затраты (тыс. руб./год), понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_t = (Z_T + Z_{\text{пер}})_t, \quad (17.10)$$

где Z<sub>T,t</sub> – затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год; Z<sub>пер,t</sub> – затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя (с учетом затрат на покупку тепловой энергии для компенсации тепловых потерь), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год.

15. Затраты исполнителя (тыс. руб./год), обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_{T,t} = Q_3^{\text{пл}} \times b_{\phi,t} \times C_{T,t} \times (1 + I_t^{\text{п}}) \times 10^{-3}, \quad (17.11)$$

где Q<sub>3</sub><sup>пл</sup> – прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения объекта заявителя, тыс. Гкал/год; b<sub>φ,t</sub> – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде, кг/Гкал; C<sub>T,t</sub> – цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т условного топлива; I<sub>t</sub><sup>п</sup> – прогнозный индекс роста цены на k-й вид топлива в t-м расчетном периоде, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант).

16. Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям (тыс. руб./год) должны определяться аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой:

$$Z_{\text{пер},t} = \gamma_{\text{ст}} + M_{\text{НТС}} = \gamma_{\text{ст}} \times \sum_{i=1}^{i=N} (L \times Dy)_i, \quad (17.12)$$

где γ<sub>ст</sub> – удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м<sup>2</sup>; M<sub>НТС</sub> – материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м<sup>2</sup>; L<sub>НТС,i</sub> – протяженность i-того участка вновь

построенной тепловой сети с условным диаметром  $D_{у,НТС,i}$ , м;  $D_{у,НТС,i}$  – условный диаметр  $i$ -того участка вновь построенной тепловой сети, м.

#### **Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии**

2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

**Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
АО "Челябкоммунэнерго"									
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Потери на сетях	Гкал	13389,810 0	14070,000 0	14070,000 0	14070,000 0	14070,000 0	14070,000 0	14070,000 0
	Потери теплоносителя	м3/час	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Потери на сетях	Гкал	665,9130	640,0000	640,0000	640,0000	640,0000	640,0000	640,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	Потери на сетях	Гкал	651,4300	815,5400	815,5400	815,5400	815,5400	815,5400	815,5400
	Потери теплоносителя	м3/час	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120
Котельная № 69 по ул. Щорса,50	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Потери на сетях	Гкал	554,5400	554,5400	554,5400	554,5400	554,5400	554,5400	554,5400
	Потери теплоносителя	м3/час	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Центр"									
Котельная Мира,5	Потери на сетях	Гкал	759,6040	759,6040	759,6040	759,6040	759,6040	759,6040	759,6040
	Потери теплоносителя	м3/час	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
ООО "ТСО Кыштым"									
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Потери на сетях	Гкал	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная ул. Гузынина, 15	Потери на сетях	Гкал	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Потери на сетях	Гкал	15316,4300	15316,4300	15316,4300	15316,4300	15316,4300	15316,4300	15316,4300
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Потери на сетях	Гкал	338,9600	338,9600	338,9600	338,9600	338,9600	338,9600	338,9600
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО ИТЦ "СТОИК"									
Котельная по ул. Станционная 16	Потери на сетях	Гкал	4461,0620	4461,0620	4461,0620	4461,0620	4461,0620	4461,0620	4461,0620
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

### РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

**Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

**Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок**

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
АО "Челябкоммунэнерго"									
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Производительность ВПУ	м3/час	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000
	Располагаемая производительность		78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000	78,0000
	Собственные нужды		28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000
	Подпитка тепловой сети		30,0000	43,0000	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	19,1000	6,1000	40,9600	40,9600	40,9600	40,9600	40,9600
		%	24,4872	7,8205	52,5128	52,5128	52,5128	52,5128	52,5128
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Производительность ВПУ	м3/час	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Располагаемая производительность		0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Собственные нужды		0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	Подпитка тепловой сети		0,3698	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,3862	0,4660	0,4660	0,4660	0,4660	0,4660	0,4660
		%	48,2750	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	Производительность ВПУ	м3/час	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

	Располагаемая производительность		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Собственные нужды		0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Подпитка тепловой сети		0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,8650	0,8650	0,8650	0,8650	0,8650	0,8650	0,8650
		%	86,5000	86,5000	86,5000	86,5000	86,5000	86,5000	86,5000
Котельная № 69 по ул. Щорса,50	Производительность ВПУ	м3/час	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200
	Располагаемая производительность		0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,7120	0,7120	0,7120	0,7120	0,7120	0,7120	0,7120
		%	98,8889	98,8889	98,8889	98,8889	98,8889	98,8889	98,8889
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Производительность ВПУ	м3/час	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Располагаемая производительность		0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Собственные нужды		0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	Подпитка тепловой сети		0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360
		%	92,0000	92,0000	92,0000	92,0000	92,0000	92,0000	92,0000
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Производительность ВПУ	м3/час	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
	Располагаемая производительность		4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	3,9700	3,9700	3,9700	3,9700	3,9700	3,9700	3,9700

		%	99,2500	99,2500	99,2500	99,2500	99,2500	99,2500	99,2500
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	Производительность ВПУ	м3/час	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
	Располагаемая производительность		3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
	Собственные нужды		0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Подпитка тепловой сети		0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	2,3010	2,3010	2,3010	2,3010	2,3010	2,3010	2,3010
		%	76,7000	76,7000	76,7000	76,7000	76,7000	76,7000	76,7000
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	Производительность ВПУ	м3/час	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Располагаемая производительность		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Собственные нужды		0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Подпитка тепловой сети		0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,8570	0,8570	0,8570	0,8570	0,8570	0,8570	0,8570
		%	85,7000	85,7000	85,7000	85,7000	85,7000	85,7000	85,7000
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Производительность ВПУ	м3/час	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Располагаемая производительность		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Собственные нужды		0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Подпитка тепловой сети		0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	0,8040	0,8040	0,8040	0,8040	0,8040	0,8040	0,8040
		%	80,4000	80,4000	80,4000	80,4000	80,4000	80,4000	80,4000
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Центр"									
Котельная Мира,5	Производительность ВПУ	м3/час	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
	Располагаемая производительность		1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/час	1,2800	1,2800	1,2800	1,2800	1,2800	1,2800	1,2800
		%	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333
ООО "ТСО Кыштым"									
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная ул. Гузынина, 15	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО ИТЦ "СТОИК"									
Котельная по ул. Станционная 16	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой**

## энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

**Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии**

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
АО "Челябкоммунэнерго"									
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Нормативный расход	м3/час	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	30,0000	43,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Нормативный расход	м3/час	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,3700	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
	Нормативный расход	м3/час	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0300	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
Котельная № 69 по ул. Щорса, 50	Нормативный расход	м3/час	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5	Нормативный расход	м3/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,2080	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Нормативный расход	м3/час	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	Нормативный расход	м3/час	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	Нормативный расход	м3/час	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Нормативный расход	м3/час	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0000	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Центр"									
Котельная Мира, 5	Нормативный расход	м3/час	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "ТСО Кыштым"									
	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная ул. Гузынина, 15	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО ИТЦ "СТОИК"									
Котельная по ул. Станционная 16	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

## **РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

### **Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Прогноз прироста перспективной застройки г. Кыштым на период до 2032 г. определялся по данным Управлении городского хозяйства администрации Кыштымского городского округа.

Данными о программах развития промышленных предприятий, возможных изменениях производственных зон и их перепрофилирования Администрация Кыштымского ГО не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектном периоде остаются на существующем уровне. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2025 г на основании перечня списка перечня застройки. Поскольку данный вариант полностью соответствует перспективе развития в утвержденной ранее в Схеме теплоснабжения, рассмотрение иных новых вариантов развития городской системы теплоснабжения нецелесообразно

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в приложениях.

Перспективным вариантом развития систем теплоснабжения Кыштымского ГО является проведение мероприятий по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения в зоне ЕТО №001 АО «Челябкоммунэнерго» в рамках концессионного соглашения от 19.06.2023г. №1

### **Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Кыштымской городской округ должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплоснабжения, обеспечивающих

перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

## **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

На территории муниципального образования не планируется строительство источников тепловой энергии.

**Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

**Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
АО "Челябкоммунэнерго"			
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	ЦН-360	Реконструкция насосного оборудования системы наружного контура отопления (Замена сетевых насосов №5 ЦН-360 – 3 шт.)
		Подпиточные насосы	Реконструкция насосного оборудования системы подпитки (Замена подпиточных насосов – 2 шт.)
		ДЕ-25/14 (ст. №1)	Реконструкция котлового оборудования. (Капитальный ремонт котла №1 с экономайзером и перевод в водогрейный режим)
		-	(Реконструкция системы химводоподготовки)
		-	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 1 этаж
		-	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 2и 3 этажи
		-	Реконструкция отмостки здания котельной
		-	Реконструкция крыши здания котельной
		-	Реконструкция системы пожарной сигнализации. (Проектирование и монтаж пожарной сигнализации котельной)
		-	Проектирование системы антитеррора (периметр ограждения, освещение, сигнализация и видеонаблюдение)
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Сетевой насос	Модернизация насосного оборудования системы внешнего контура (Замена сетевого насоса №1)
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Сетевой насос	Замена сетевого насоса №1
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	-	Модернизация насосного оборудования внешнего контура котельной (Замена сетевых насосов №1)

**Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и**

## **тепловой энергии и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

### **Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

### **Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

### **Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Кыштымской городской округ отсутствуют.

### **Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

#### **5.8.1. Котельная № 1, ул.Ленина,44а**

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1, ул.Ленина,44а 105/70(срезка на 95) °С.

#### **5.8.2. Котельная № 2, пос. Слюдорудник**

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 2, пос. Слюдорудник 75/53,9 °С.

#### **5.8.3. Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж**

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж 95/70 °С.

#### **5.8.4. Котельная № 69 по ул. Щорса,50**

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 69 по ул. Щорса, 50 85/60 °С.

5.8.5. Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5 75/53,9 °С.

5.8.6. Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а 75/53,9 °С.

5.8.7. Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1 95/70 °С.

5.8.8. Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а 95/70 °С.

5.8.9. Котельная Мира, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная Мира, 5 95/70 °С.

5.8.10. Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5 95/70 °С.

5.8.11. Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а 95/70 °С.

5.8.12. Котельная ул. Гузынина, 15

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная ул. Гузынина, 15 95/70 °С.

5.8.13. Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2 95/70 °С.

5.8.14. Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России" 95/70 °С.

#### 5.8.15. Котельная по ул. Станционная 16

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная по ул. Станционная 16 95/70 °С.

#### 5.8.16. Котельная № 66 по ул. Мира, 6

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 66 по ул. Мира, 6 80/60 °С.

### **Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

**Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла**

Источник тепловой энергии	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
АО "Челябкоммунэнерго"						
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080	1,9080

Источник тепловой энергии	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510	1,3510
Котельная № 69 по ул. Щорса, 50	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750	0,2750
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000	5,1000
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100	6,5100
Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880	2,2880
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
ООО "Центр"						
Котельная Мира, 5	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230
ООО "ТСО Кыштым"						
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Котельная ул. Гузынина, 15	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"						
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000	19,5000
ООО ИТЦ "СТОИК"						
Котельная по ул. Станционная 16	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600

**Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных

видов топлива, отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

**Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

**Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Перспективная застройка Кыштымской городской округ планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

**Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

**Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной**

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

**Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

## потребителей

Согласно концессионному соглашению между администрацией Кыштымского городского округа и АО «Челябкоммунэнерго» на тепловых сетях планируются мероприятия по реконструкции, представленные в таблице ниже.

**Таблица 6.5.1 - Мероприятия АО «Челябкоммунэнерго» по концессионному соглашению**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок завершения реконструкции
	<b>Реконструкция участков сетей теплоснабжения г. Кыштым, котельная по ул. Ленина, 44а</b>	
1	Реконструкция тепловой сети от ТК-4-7 до ТК-4-7-6 и замена вводов в жилые дома № 30,32,34,36,36а,38 по ул. Ленина.	2025
2	Реконструкция тепловой сети от ТК-4-8 до ТК-4-8-7 и замена вводов в жилые дома № 49,47,45,43 по ул. Ленина, по ул. К Либкнехта,107.	2025
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопровода на 2d150мм от ТК 21(ул.Горелова,3) до МДОУ №18 по ул. Горелова.	2025
4	Реконструкция участка трубопровод 2d350мм от ТК17 (ул. Свердлова,115) до ТК-19 (ул. Ленина, 18). Капитальный ремонт трубопровода тепловой сети от ТК-19(ул. Свердлова, 98) до ТК-21 по ул. Горелова.	2025
5	Реконструкция трубопровода тепловой сети Ду426 мм – 104,0 м в помещении котельной;	2025
6	Реконструкция тепловой сети от НВ-28-5 до ТК-28-7, ввод в здание МУСО ЦПД «Горизонт» по улице Энгельса, №4 г. Кыштым Челябинской области от котельной №1 (ул. Ленина, 44а)	2025
7	Реконструкция тепловой сети от ТК-15(ул. Соц. Штурм) до ТК-15-2, от ТК-15-2 до ТК-15-3, от ТК-15-3 до ТК-15-4 (ул. Ю. Ичевой, № 175).	2026
8	Реконструкция тепловой сети от НВ-5 (ул.Челюскинцев,№53) до ТК-5-1 отТК-5-1 до ТК-5-2.от ТК-5-2 до ТК-5-2а,от ТК-5-2а до ТК-5-3,от ТК-5-3 до ТК-5-4 и ввод в МОУ СОШ №13,ввода в жилые дома №№ 53,55по ул. Челюскинцев.	2026
9	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК-21 (ул. Горелова) до ТК-23 (ул. Ленина).	2026
10	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК -23 (ул. Ленина) до ТК-28(ул. Фрунзе).	2026
11	Реконструкция тепловых сетей d133мм от НВ-7Б (ул.Демина,12) до домов № 2,4 по ул. Демина.	2026
12	Реконструкция тепловой сети от ТК-21-3 до ТК-21-4 и замена ввода в «СПО КРМТ» по ул.Ленина,13.	2026
13	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК-5-16 (ул. К. Либкнехта) до ТК-5-18 (ул. К. Либкнехта).	2026
14	Реконструкция трубопровода от ТК-8 до ТК-10А	2026

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

**Таблица 6.5.2 - Рекомендуемые мероприятия по и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене**

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
МП КГО «Многопрофильное предприятие»			
Котельная по ул. Станционная 1б			
1	котельная ИТЦ "СТОИК"УЗ-6	200	3,6000
2	УЗ-6 - ТК-5	200	66,4000
3	ТК-5-УЗ-5-1	200	35,4000
4	уз-5-1-уз-5-2	200	42,0000
5	Котельная №2-УЗ-5-1	125	20,0000
6	УЗ-5-2-№3	50	14,0000
7	УЗ-5-2-УЗ-5-3	200	59,4000
8	УЗ-5-3-№4	50	7,0000
9	УЗ-5-3-УЗ-5-4	200	191,4000
10	УЗ-5-4-№5	200	12,4000
11	УЗ-5-4 -№6	65	75,0000
12	ТК-5-№1	40	20,4000
13	ТК-5-№2	50	36,4000
14	ТК-5 -Победы 6	125	36,4000
15	ТК-5-Победы 6	80	86,0000
16	ТК-5-ТК-3-1	200	69,4000
17	ТК-3-1-ТК3	200	73,0000
18	ТК-3-ТК-2	200	143,6000
19	ТК-2-УЗ-1	200	119,8000
20	УЗ-1-ТК1-2	200	634,4000
21	ТК-1-2-ПТО	32	15,0000
22	ТК-1-2-Вокзал	65	61,4000
23	ТК-1-2-ТК-1-2-1	200	26,8000
24	ТК-1-2-1-Киоск	25	9,2000
25	ТК-1-2-1-ТК-1-3	200	230,1800
26	ТК-1-3-ТК-1-5	125	238,1800
27	ТК-1-5-УЗ-1-5-1	100	42,0000
28	УЗ-1-5-1-ТК-1-5-2	100	102,2000
29	ТК-1-5-2-ЭЦ	50	13,0000
30	ТК-1-5-2-УЗ-1-5-3	65	36,0000
31	уз-1-5-3-Модуль ДГ А	25	9,0000
32	УЗ-1-5-3-ЭЧ-8	65	215,4000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
33	УЗ-1-5-1-УЗ-1-7-1	100	116,6000
34	УЗ-1-7-1-ТК-1-7-2	40	66,4000
35	ТК-1-7-2-Вокзальная 3	40	50,0000
36	УЗ-1-7-1-УЗ-1-8-1	100	110,4000
37	УЗ-1-8-1-ТК-1-8	65	50,4000
38	ТК-1-8-КИП (РЦС, ШЧ)	40	50,0000
39	ТК-1-8-ПЧ-5	65	86,6000
40	ПЧ-5-Н. Кыштымская 30	32	82,2000
41	ТК-1-3-ТК-1-10	200	85,0000
42	ТК-1-10-ТК-1-11	100	126,0000
43	ТК-1-11-ТК-1-11-1	100	42,0000
44	ТК-1-11-1-Р. Люксембург 24	100	13,0000
45	Р.Люксембург 24- УЗ-1-12	50	109,4000
46	УЗ-1-12-Р.Люксембург 22	25	37,6000
47	УЗ-1-12-ТК-1-12	50	47,0000
48	ТК-1-12-Гоголя 16А	20	17,4000
49	ТК-1-12-ТК-1-14	50	13,0000
50	ТК-1-14-Гоголя 16	20	16,2000
51	ТК-1-14-ТК-1-15	50	17,6000
52	ТК-1-15-Гоголя 14	20	17,6000
53	ТК-1-15-ТК-1-15-1	50	17,6000
54	ТК-1-15-1-Гоголя 12	20	22,2000
55	ТК-1-15-1-ТК-1-16	50	38,0000
56	тк-1-16-ГОГОЛЯ 10	20	12,6000
57	ТК-1-16-ТК-1-17	50	20,6000
58	ТК-1-17-Гоголя 3	20	27,6000
59	ТК-1-17- Гоголя 1	20	28,2000
60	ТК-1-17-ТК1-18	50	32,4000
61	ТК-1-18- Гоголя 6	20	25,6000
62	ТК-1-10-ТК-1-20	150	104,3200
63	ТК-1-20-Металлистов 12	50	11,0000
64	ТК-1-20-Металлистов 10	100	61,1600
65	УЗ-1-20-ТК-1-22	100	134,4400
66	ТК-1-22- Металлистов 8	65	76,8800
67	УЗ-1-22-ТК-1-22-1	125	100,4000
68	ТК-1-22-1-Металлистов 6А	125	17,4000
69	ТК-1-20-ТК-1-20-1	150	24,6000
70	ТК-1-20-1-ТК-1-20-2	150	333,6000
71	ТК-1-20-3-ТК-1-23	150	64,6000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
72	ТК-1-23-Республики 106	150	25,4000
73	ТК-1-23-Республики 104	150	117,2400
74	ТК-1-2-УЗ-1-26	125	66,6000
75	УЗ-1-26-Мечеть	65	27,6000
76	УЗ-1-26-УЗ-1-28	125	48,6000
77	УЗ-1-26-УЗ-1-28	80	366,6000
78	УЗ-1-28-Металлистов 1А	80	24,0000
79	УЗ-1-28-ТК-1-29	80	159,6000
80	ТК-1-29-Республики 107	25	45,6000
81	ТК-1-29-ТК-1-30	80	52,8000
82	ТК-1-30-Республики 101	25	135,4000
83	ТК-1-30-ТК-1-31	80	23,0000
84	ТК-1-31-Металлистов 4	20	70,0000
85	УЗ-6-УЗ-6-1	150	412,6000
86	УЗ-6-1-УТ-48-1	65	60,0000
87	УТ-48-1-УТ-47	65	28,4000
88	УТ-47-Правды 8а	32	31,0000
89	УТ-47-УТ-47-1	65	65,8000
90	УТ-47-1 - Правды 10	40	34,4000
91	УТ-48-1 - УТ-48	65	12,8000
92	УТ-48 - Правды 8	40	39,6000
93	УТ-48 -УТ-49	65	40,0000
94	УТ-49 - Правды 7	40	41,0000
95	УТ-49-УТ-50	65	43,8000
96	УТ-50 - Правды 6	32	33,4000
97	УТ-60 - УТ-51	65	59,0000
98	УТ-51 -Правды 5	32	28,2000
99	УТ-51 - УТ-52	65	43,6000
100	УТ-52-Правды 4	40	22,6000
101	ут-52-ут-53	65	43,4000
102	УТ-53-Правды 3	40	20,2000
103	УТ-53-УТ-54	65	11,2000
104	УТ-54-Правды 2	32	33,4000
105	УТ-54-УТ-55	65	43,6000
106	УТ-55 - Правды 1	32	28,6000
107	УТ-55-УТ-55-1	65	80,6000
108	УТ 55-1- Правды 1А	40	11,4000
109	УЗ-6-1 - УЗ-25-1	150	156,4000
110	УЗ-25-1-УТ-10	150	272,6000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
111	УТ-10-УТ-11	150	45,8000
112	УТ-11-УТ-14	80	161,8000
113	ут-14-ут-15-1	80	77,0000
114	УТ-15-1- Победы 1	50	6,8000
115	УТ-15-1- УТ-15-2	80	64,6000
116	УТ-15-2 - Победы 1	50	2,0000
117	УТ-15-2- УТ-15	80	20,4000
118	УТ-15-Победы 1	50	18,0000
119	УТ-15 - Победы 56	50	61,0000
120	УТ-11-Победы 2	40	15,6000
121	УТ-11-УТ-22	100	93,4400
122	УТ-22-Победы 3А (дет.сад)	50	6,8000
123	УТ-22-УТ-23	100	54,5800
124	УТ-23-Победы 2Б	50	5,6800
125	УТ-23-Победы 2А	50	41,4000
126	УТ-23-УТ-24	65	56,2000
127	УТ-24-Победы 2	50	57,6000
128	УТ-24-ПОБЕДЫ 2в	40	4,2000
129	УТ-24- УТ-24-1	65	29,2000
130	УТ-24-1-Победы 7	65	64,4000
131	УТ-11-УТ-12	100	134,1400
132	УТ-45-Победы 4	50	19,6000
133	УТ-12-УТ-12-1	100	46,0000
134	УТ-12-1 - Победы 4	50	18,0000
135	УТ-12-1-УТ-13	100	26,0000
136	УТ-13-УТ-13-1	89	88,1800
137	УТ-13-1- Победы 8	50	35,8000
138	УТ-13-1-Победы 5	50	74,5600
139	УТ--13-1-Победы 4Б	32	36,8800
140	УЗ-25-1- УТ-27	150	42,6000
141	УТ-27- Победы 4А	40	11,0000
142	УТ-27-УТ-28	150	246,2000
143	УТ-28-Графитовая 30	150	0,6000
144	УЗ-29 - УЗ-30	125	94,0000
145	УЗ-30 - Графитовая 30А	50	87,2600
146	УЗ-30 - УТ-35	80	263,3600
147	УТ-35 - Графитовая 43	32	12,6000
148	УТ-35- УТ-36	80	81,2000
149	УТ-36 - Графитовая 47	25	1,8000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
150	УТ-36 -УТ-36-1	80	20,6000
151	УТ-36-1- Графитовая 40	40	127,8000
152	УТ-36-1 - УТ-37	80	30,8000
153	УТ-37-Графитовая 49	32	1,0000
154	УТ-37- УТ-38	80	59,0000
155	УТ-38-Графитовая 51	32	3,0000
156	УТ-38- УТ-38-1	80	85,4000
157	УТ-38-1-УТ-38-2	50	130,2000
158	УТ-38-2-2-я Корундовая 29	32	5,0000
159	УТ-38-2-2-я Корундовая 27	50	39,8000
160	УТ-38-1-УТ-41	80	86,6000
161	УТ-41-Графитовая 57	32	2,0000
162	УТ-41-УТ41-1	80	41,4000
163	УТ-41-1-Графитовая 59	32	2,2000

## **РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

На территории Кыштымского городского округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

**Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

На территории Кыштымского городского округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

### Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

**Таблица 8.1.1 - Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации**

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО-1 АО "Челябкоммунэнерго"											
<b>Котельная № 1, ул.Ленина,44а</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	120642,0 900	110945,8 000	119452,5 300	119452,5 300	119452,5 300	119452,5 300	119452,5 300	119452,5 300	119452,5 300
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539	166,1539
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	21460,14 00	18434,08 00	19847,51 00	19847,51 00	19847,51 00	19847,51 00	19847,51 00	19847,51 00	19847,51 00
3.2	натурального										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	18498,80 00	16327,79 00	17579,72 00	17579,72 00	17579,72 00	17579,72 00	17579,72 00	17579,72 00	17579,72 00
<b>Котельная № 2, пос. Слюдорудник</b>											

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1704,705 4	1662,009 3	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	248,6400	249,1000	249,1000	249,1000	249,1000	249,1000	249,1000	249,1000	249,1000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Уголь	т.у.т.	423,8600	414,0034	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147
3.2	натурального										
3.2.1	Уголь	т.	694,8500	678,6940	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535
<b>Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1706,840 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0	1789,650 0
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,1800	153,5000	153,5000	153,5000	153,5000	153,5000	153,5000	153,5000	153,5000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	293,8800	274,7200	274,7200	274,7200	274,7200	274,7200	274,7200	274,7200	274,7200
3.2	натурального										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	253,2700	243,3300	243,3300	243,3300	243,3300	243,3300	243,3300	243,3300	243,3300

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная № 69 по ул. Щорса,50</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	246,9850	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Электроэнергия	т.у.т.	98,0300	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000
3.2	натурального										
3.2.1	Электроэнергия	тыс. кВт*ч	284,5500	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000
<b>Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Диз. топливо	т.у.т.	51,8700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натурального										

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2. 1	Диз. топливо	тнГ	35,3600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1. 1	Уголь	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натуральног о										
3.2. 1	Уголь	т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1. 1	Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2	натуральног о										
3.2. 1	Природный газ	тыс. м3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1. 1	Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натуральног о										
3.2. 1	Природный газ	тыс. м3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натуральног о										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 66 по ул. Мира, 6</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натуральног о										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Всего выработано ТЭ	Гкал	124300,6 204	114644,4 433	123169,6 852	123169,6 852	123169,6 852	123169,6 852	123169,6 852	123169,6 852	123169,6 852
	из них Природный газ	Гкал	122348,9 300	112735,4 500	121242,1 800	121242,1 800	121242,1 800	121242,1 800	121242,1 800	121242,1 800	121242,1 800
	из них Уголь	Гкал	1704,705 4	1662,009 3	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2	1680,521 2

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	из них Электроэнергия	Гкал	246,9850	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840	246,9840
	из них Диз. топливо	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Всего расход топлива	т.у.т.	22327,78 00	19216,50 34	20634,54 47	20634,54 47	20634,54 47	20634,54 47	20634,54 47	20634,54 47	20634,54 47
	из них Природный газ	т.у.т.	21754,02 00	18708,80 00	20122,23 00	20122,23 00	20122,23 00	20122,23 00	20122,23 00	20122,23 00	20122,23 00
	из них Уголь	т.у.т.	423,8600	414,0034	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147
	из них Электроэнергия	т.у.т.	98,0300	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000	93,7000
	из них Диз. топливо	т.у.т.	51,8700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Всего расход топлива										
	из них Природный газ	тыс. м3	18752,07 00	16571,12 00	17823,05 00	17823,05 00	17823,05 00	17823,05 00	17823,05 00	17823,05 00	17823,05 00
	из них Уголь	т.	694,8500	678,6940	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535	686,2535

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	из них Электроэнергия	тыс. кВт*ч	284,5500	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000	272,0000
	из них Диз. топливо	тнГ	35,3600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЕТО-2 ООО "Центр"											
<b>Котельная Мира,5</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5258,950 0	5142,360 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1. 1	Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натуральног о										
3.2. 1	Природный газ	тыс. м3	739,7440	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Всего выработано ТЭ	Гкал	5258,950 0	5142,360 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0
	из них Природный газ	Гкал	5258,950 0	5142,360 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0	5207,070 0

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего расход топлива	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	из них Природный газ	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Всего расход топлива										
	из них Природный газ	тыс. м3	739,7440	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЕТО-3 ООО "ТСО Кыштым"											
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00	13344,14 00
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000	155,9000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0	2079,820 0
3.2	натуральног о										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0	1842,180 0

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ул. Гузынина, 15</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00	19640,20 00
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0	3070,940 0
3.2	натуральног о										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0	2720,060 0
<b>Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2</b>											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00	68626,43 00
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000	156,4000
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00	10733,17 00
3.2	натуральног о										

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0	9506,800 0
	Всего выработано ТЭ	Гкал	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700
	из них Природный газ	Гкал	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700	101610,7 700
	Всего расход топлива	т.у.т.	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00
	из них Природный газ	т.у.т.	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00	15883,93 00
	Всего расход топлива										
	из них Природный газ	тыс. м3	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00	14069,04 00
ЕТО-4 ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"											
Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	17237,41 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Г кал	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800	153,9800

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0
3.2	натуральног о										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	2318,098 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0
	Всего выработано ТЭ	Гкал	17237,41 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00
	из них Природный газ	Гкал	17237,41 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00	18000,00 00
	Всего расход топлива	т.у.т.	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0
	из них Природный газ	т.у.т.	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0	2654,200 0
	Всего расход топлива										
	из них Природный газ	тыс. м3	2318,098 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0	2300,000 0
ЕТО-5 ООО ИТЦ "СТОИК"											
Котельная по ул. Станционная 16											

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12153,10 00	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,0400	157,8300	157,8300	157,8300	157,8300	157,8300	157,8300	157,8300	157,8300
3	Расход топлива:										
3.1	условного	т.у.т.									
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	1863,870 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0
3.2	натурального										
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	1615,140 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0
	Всего выработано ТЭ	Гкал	12153,10 00	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30
	из них Природный газ	Гкал	12153,10 00	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30	12337,70 30
	Всего расход топлива	т.у.т.	1863,870 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0
	из них Природный газ	т.у.т.	1863,870 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0	1687,400 0
	Всего расход топлива										

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	из них Природный газ	тыс. м3	1615,140 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0	1947,260 0

**Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

территории муниципального образования источниками тепловой энергии, используются следующие виды топлива:

- Природный газ;
- Уголь;
- Электроэнергия;
- Диз. топливо;

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

**Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания**

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %									Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8120,5800
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5100,0000
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8122,3700
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	Электроэнергия	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	0,0000
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Диз. топливо	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	10268,0000
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000
7	Котельная № 9 по ул.	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %									Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
	Освобождение Урала, 1											
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000
11	Котельная Мира, 5	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000,0000
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	7903,0000
13	Котельная ул. Гузынина, 15	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	7903,0000
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	7903,0000

№ системы теплоснабж ения	Наименовани е источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %									Низшая теплота сгорани я, ккал/ед.
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Природный газ	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	8078,00 00
16	Котельная по ул. Станционная 16	Природный газ	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	8078,00 00

**Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающий вид топлива в общем топливном балансе в муниципального образования представлен в таблице 8.4.1.

**Таблица 8.4.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %**

Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Природный газ	<b>98,657</b>	<b>98,713</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>	<b>98,746</b>
Уголь	0,992	1,050	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Электроэнергия	0,229	0,238	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Диз. топливо	0,121	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

**РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

**Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

**Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

В таблице 9.2.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

**Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО "Челябкоммунэнерго"										
Котельная № 1, ул.Ленина,44а										
1	Реконструкция котлового оборудования. (Капитальный ремонт котла №1 с экономайзером и перевод в водогрейный режим)	концессионное соглашение	26931,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция насосного оборудования системы наружного контура отопления (Замена сетевых насосов №5 ЦН-360 – 3 шт.)	концессионное соглашение	15094,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция насосного оборудования системы подпитки (Замена подпиточных насосов – 2 шт.)	концессионное соглашение	1839,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	(Реконструкция системы химводоподготовки)	концессионное соглашение	5643,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 1 этаж	концессионное соглашение	4392,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 2и 3 этажи	концессионное соглашение	4084,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция отмостки здания котельной	концессионное соглашение	1057,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция крыши здания котельной	концессионное соглашение	5334,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция системы пожарной сигнализации. (Проектирование и монтаж пожарной сигнализации котельной)	концессионное соглашение	604,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Проектирование системы антитеррора (периметр ограждения, освещение, сигнализация и видеонаблюдение)	концессионное соглашение	5057,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 2, пос. Слюдорудник										
1	Модернизация насосного оборудования системы внешнего контура (Замена сетевого насоса №1)	концессионное соглашение	0,00	443,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5										
1	Замена сетевого насоса №1	концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,92	0,00	0,00
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а										
1	Модернизация насосного оборудования внешнего контура	концессионное соглашение	0,00	0,00	418,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	котельной (Замена сетевых насосов №1)									
<b>Итого</b>			<b>70038,07</b>	<b>443,08</b>	<b>418,88</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>364,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Всего по МО			70038,07	443,08	418,88	0,00	0,00	364,92	0,00	0,00

**Таблица 9.2.1 - Общий объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них**

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО "Челябкоммунэнерго"										
Котельная № 1, ул.Ленина,44а										
1	Реконструкция тепловой сети от ТК-4-7 до ТК-4-7-6 и замена вводов в жилые дома № 30,32,34,36,36а,38 по ул. Ленина. (Ртс)	концессионное соглашение	17203,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция тепловой сети от ТК-4-8 до ТК-4-8-7 и замена вводов в жилые дома № 49,47,45,43 по ул. Ленина, по ул. К Либкнехта,107. (Ртс)	концессионное соглашение	23867,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопровода на 2d150мм от ТК 21(ул.Горелова,3) до МДОУ №18 по ул. Горелова., изменение D с 110 мм на 150 мм (Ртс)	концессионное соглашение	25954,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция участка трубопровод 2d350мм от ТК17 (ул. Свердлова,115) до ТК-19 (ул. Ленина, 18). Капитальный ремонт трубопровода тепловой сети от ТК-19(ул. Свердлова, 98) до ТК-21 по ул. Горелова. (Ртс)	концессионное соглашение	50581,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция трубопровода тепловой сети Ду426 мм – 104,0 м в помещении котельной;, D=426 мм, L=104,00 м (Ртс)	концессионное соглашение	17842,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловой сети от НВ-28-5 до ТК-28-7, ввод в здание МУСО ЦПД «Горизонт» по улице Энгельса, №4 г. Кыштым Челябинской области от котельной №1 (ул. Ленина, 44а) (Ртс)	концессионное соглашение	5052,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция тепловой сети от ТК-15(ул. Соц. Штурм) до ТК-15-2, от ТК-15-2 до ТК-15-3, от ТК-15-3 до	концессионное соглашение	0,00	47089,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	ТК-15-4 (ул. Ю. Ичевой, № 175). (Ртс)									
8	Реконструкция тепловой сети от НВ-5 (ул. Челюскинцев, №53) до ТК-5-1 от ТК-5-1 до ТК-5-2. от ТК-5-2 до ТК-5-2а, от ТК-5-2а до ТК-5-3, от ТК-5-3 до ТК-5-4 и ввод в МОУ СОШ №13, ввода в жилые дома №№ 53, 55 по ул. Челюскинцев. (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	84399,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК-21 (ул. Горелова) до ТК-23 (ул. Ленина). (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	30756,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК -23 (ул. Ленина) до ТК-28(ул. Фрунзе). (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	63452,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Реконструкция тепловых сетей d133мм от НВ-7Б (ул. Демина, 12) до домов № 2, 4 по ул. Демина. (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	17907,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция тепловой сети от ТК-21-3 до ТК-21-4 и замена ввода в «СПО КРМТ» по ул. Ленина, 13. (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	11679,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция трубопровода тепловой сети от ТК-5-16 (ул. К. Либкнехта) до ТК-5-18 (ул. К. Либкнехта). (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	14716,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция трубопровода от ТК-8 до ТК-10А (Ртс)	концессионное соглашение	0,00	43073,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>140500,92</b>	<b>313075,51</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
МП КГО «Многопрофильное предприятие»										
Котельная по ул. Станционная 1б										
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	146462,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>146462,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Всего по МО			140500,92	573466,35	152886,56	634174,13	0,00	0,00	0,00	0,00

**Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Кыштымской городской округ не предусмотрено.

**Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции не требуются.

**Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

**Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.**

Данные отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

**Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Кыштымского городского округа схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган

исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлениям администрации Кыштымского городского округа: № 1135 от 22.05.2020 г., № 2570 от 09.12.2021 г., № 1147 от 03.05.2023 г. и №869 от 26.04.2021 г. статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- АО "Челябкоммунэнерго";
- ООО "ТСО Кыштым";
- ООО ИТЦ "СТОИК".

Единые теплоснабжающие организации, определенные по критериям представлены в части 3 текущей главы (таблица 10.3.1).

## **Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии

**Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	тепловые сети, абоненты			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
11	Котельная Мира,5	ООО "Центр"	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО "Центр"	По критериям
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	3	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
13	Котельная ул. Гузынина, 15	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	3	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	3	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	По критериям
16	Котельная по ул. Станционная 16	ООО ИТЦ "СТОИК"	источник	5	ООО ИТЦ "СТОИК"	Постановление
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	тепловые сети, абоненты			

### **Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

**Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/ тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	61,0000	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	концессия / концессия	1595,1369	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1,6350	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	концессия / концессия	39,2712	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	1,3100	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / концессия	19,1222	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	0,0920	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / отсутствуют	0,0000	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	0,2600	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	концессия / концессия	5,9452	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	0,8200	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	концессия / концессия	6,4581	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	4,6100	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	122,6734	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	5,8500	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	аренда / аренда	23,8611	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	2,2660	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник	собственность / -	-	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		0,0000	МП КГО «Многопрофильное предприятие»	0,0000	тепловые сети, абоненты	собственность / хоз. ведение	12,0854	не подавалась			
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	0,0750	АО "Челябкоммунэнерго"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / отсутствуют	0,0000	утверждена	1	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
11	Котельная Мира,5	2,6230	ООО "Центр"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	85,1985	не подавалась	2	ООО "Центр"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	5,1600	ООО "ТСО Кыштым"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	206,5940	утверждена	3	ООО "ТСО Кыштым"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
13	Котельная ул. Гузынина, 15	10,3200	ООО "ТСО Кыштым"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	411,6568	утверждена	3	ООО "ТСО Кыштым"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	24,0800	ООО "ТСО Кыштым"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	0,0000	утверждена	3	ООО "ТСО Кыштым"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	12,3634	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	37,9084	не подавалась	4	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная по ул. Станционная 16	5,1600	ООО ИТЦ "СТОИК"	0,0000	источник	собственность / -	-	утверждена	5	ООО ИТЦ "СТОИК"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		0,0000	МП КГО «Многопрофильное предприятие»	0,0000	тепловые сети, абоненты	собственность / хоз. ведение	121,6586	не подавалась			

#### **Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

#### **Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Кыштымской городской округ.

**Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	АО "Челябкоммунэнерго"	производство
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	передача
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	АО "Челябкоммунэнерго"	производство / передача
11	Котельная Мира,5	ООО "Центр"	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	ООО "ТСО Кыштым"	производство / передача
13	Котельная ул. Гузынина, 15	ООО "ТСО Кыштым"	производство / передача
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	ООО "ТСО Кыштым"	производство / передача
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	производство / передача
16	Котельная по ул. Станционная 16	ООО ИТЦ "СТОИК"	производство
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	передача

## РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Возможность поставок тепловой энергии потребителям г. Кыштым от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически сильно удалены и между собой технологически не связаны.

## РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».*

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при*

*установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».*

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

### **РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В рамках настоящей схемы теплоснабжения Кыштымской городской округ данный вопрос не рассматривается.

**Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

**Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Кыштымской городской округ остается неизменным.

**Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая**

**входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Кыштымского городского округа, не намечается.

**Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Кыштымского городского округа, не намечается.

**Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Указанные решения не предусмотрены.

**Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год										
1	АО "Челябкоммунэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "ТСО Кыштым"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	МП КГО «Многопрофильное предприятие»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год										
1	АО "Челябкоммунэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "ТСО Кыштым"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО ИТЦ "СТОИК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал										
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	181,1331	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	260,2809	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	174,0810	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	396,9067	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	-	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	-	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	-	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	-	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"		253,1004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Центр"										
11	Котельная Мира,5	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТСО Кыштым"										
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	155,8602	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13	Котельная ул. Гузынина, 15	156,3599	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	156,3999	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		156,2067	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	157,0677	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	155,8441	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		179,3933	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	1,7761	1,8663	1,8663	1,8663	1,8663	1,8663	1,8663	1,8663	1,8663
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1,5760	1,5147	1,5147	1,5147	1,5147	1,5147	1,5147	1,5147	1,5147
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	1,9187	2,4021	2,4021	2,4021	2,4021	2,4021	2,4021	2,4021	2,4021
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612	2,2612
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		7,5321	8,0443	8,0443	8,0443	8,0443	8,0443	8,0443	8,0443	8,0443
ООО "Центр"										
11	Котельная Мира, 5	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344
ООО "ТСО Кыштым"										
12	Котельная мкр. Каолиновий, ул. Боровая, 5	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422	3,0422
13	Котельная ул. Гузынина, 15	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015	3,0015
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		6,0438	6,0438	6,0438	6,0438	6,0438	6,0438	6,0438	6,0438	6,0438
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191	0,6191
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020	3,9020

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		19,2313	19,7436	19,7436	19,7436	19,7436	19,7436	19,7436	19,7436	19,7436
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>										
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>										
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные(некомбинированная выработка)</b>										
<b>АО "Челябкоммунэнерго"</b>										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390	100,3390
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	29,8391	27,2117	27,2117	27,2117	27,2117	27,2117	27,2117	27,2117	27,2117
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	79,8224	79,8224	79,8224	79,8224	79,8224	79,8224	79,8224	81,8875	79,8224
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376	110,5376
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	42,6756	42,6756	42,6756	42,6756	42,6756	42,6756	42,6756	42,6756	112,0575
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364	23,7364
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	88,6686	89,7118	89,7118	89,7118	89,7118	89,7118	89,7118	89,7118	89,7118
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704	12,9704
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581	83,0581
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	57,5325	57,5325	57,5325	57,5325	57,5325	57,5325	57,5325	575,3247	57,5325
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		62,9180	62,7595	62,7595	62,7595	62,7595	62,7595	62,7595	114,7453	69,6977
<b>ООО "Центр"</b>										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11	Котельная Мира,5	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947	81,5947
ООО "ТСО Кыштым"										
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488	85,3488
13	Котельная ул. Гузынина, 15	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198	77,8198
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770	90,2770
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		84,4819	84,4819	84,4819	84,4819	84,4819	84,4819	84,4819	84,4819	84,4819
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021	63,4021
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217	64,3217
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		68,2465	68,1475	68,1475	68,1475	68,1475	68,1475	68,1475	100,6386	72,4838
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>										
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816	127,2816
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331	358,6331
4	Котельная № 69 по ул. Щорса, 50	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза, 5	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822	719,6822
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006	431,8006
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992	183,4992
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254	698,7254
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315	132,5315
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		375,4486	375,4486	375,4486	375,4486	375,4486	375,4486	375,4486	375,4486	375,4486
ООО "Центр"										
11	Котельная Мира, 5	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956	335,4956
ООО "ТСО Кыштым"										
12	Котельная мкр. Каолиновй, ул. Боровая, 5	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842	262,1842
13	Котельная ул. Гузынина, 15	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654	251,8654
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		171,3499	171,3499	171,3499	171,3499	171,3499	171,3499	171,3499	171,3499	171,3499

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606	45,7606
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132	457,3132
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		319,1941	319,1941	319,1941	319,1941	319,1941	319,1941	319,1941	319,1941	319,1941
<i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i>										
В целом по муниципальному образованию		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гв.т/(кВт·ч)</i>										
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>										
В целом по муниципальному образованию		41,6925	41,6925	41,6925	41,6925	41,6925	41,6925	41,6925	41,6925	41,6925
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Центр"										
11	Котельная Мира,5	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0
ООО "ТСО Кыштым"										
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Гузынина, 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i>										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Центр"										
11	Котельная Мира,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТСО Кыштым"										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Гузынина, 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i>										
В целом по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

### **Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблице 15.1.1.

### **Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

Представлены в таблице 15.1.1.

### **Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Представлены в таблице 15.1.1.

**Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления АО «Челябкоммунэнерго»**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>1. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельных по ул. Ленина, 44а, в п. Слюдорудник, по ул. Нефтебаза, 5, по ул. Нязепетровская, 1а</b>										
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	36 083,28	37 258,51	38 361,36	39 496,86	40 665,97	41 869,68	43 109,02	44 385,05
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	12 856,76	27 707,32	28 481,78	28 393,45	28 279,41	28 207,55	25 775,20	25 803,08
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	459,55	479,31	498,48	518,42	539,16	560,72	583,15	606,48
2.2.	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	32,65	3 344,94	3 601,78	3 368,86	3 135,96	2 903,09	2 679,61	2 479,05
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.	0,00							
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 647,99	7 897,08	8 130,84	8 371,51	8 619,30	8 874,44	9 137,12	9 407,58
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	10 186,43	10 186,43	10 186,43	10 186,43	10 186,43	7 787,44	7 787,44
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	1 938,55	2 974,19	2 878,39	2 597,56	2 287,44	2 004,66	1 733,46	1 483,44
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	2 770,95	2 818,31	3 178,80	3 343,60	3 504,04	3 671,14	3 847,35	4 032,02
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	157 282,75	188 303,50	196 586,81	204 433,25	212 583,28	221 048,98	229 831,28	238 954,16
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.	121 683,62	145 937,83	152 021,38	158 108,90	164 434,34	171 006,93	177 823,71	184 903,67
		тыс. тонн								
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	33 267,27	39 872,77	41 968,90	43 624,73	45 342,43	47 124,61	48 974,81	50 897,66
		тыс. кВт.ч	4 409,99	4 409,99	4 409,99	4 409,99	4 409,99	4 409,99	4 409,99	4 409,99
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 331,86	2 492,90	2 596,54	2 699,62	2 806,51	2 917,44	3 032,77	3 152,83
		тыс. м3	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	5 815,65	8 922,57	8 635,16	7 792,67	6 862,33	6 013,98	5 200,37	4 450,33
4.1.	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.								
4.2.	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	5 815,65	8 922,57	8 635,16	7 792,67	6 862,33	6 013,98	5 200,37	4 450,33
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.	4 088,41	5 217,87	5 426,51	5 580,85	5 740,34	5 905,73	5 957,92	6 137,76
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	-17 334,05							
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	198 792,79	267 409,76	277 491,63	285 697,08	294 131,32	303 045,92	309 873,79	319 730,39
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	96 447,95	104 968,18	104 968,18	104 968,18	104 968,18	104 968,18	104 968,18	104 968,18
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	2 061,14	2 547,53	2 643,58	2 721,75	2 802,10	2 887,03	2 952,07	3 045,97
<b>2. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельной по ул. 2-ая Южная, 1ж</b>										
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	2 725,92	2 814,70	2 898,02	2 983,80	3 072,12	3 163,05	3 256,68	3 353,08
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	1 051,22	1 151,38	1 172,07	1 128,36	963,78	986,32	1 009,57	1 033,54
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,61	0,66	0,68	0,71	0,74	0,77	0,80	0,83
2.2.	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	40,02	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.								
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.	114,91	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	607,09	626,87	645,42	664,53	684,20	704,45	725,30	746,77

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	251,36	251,36	251,36	186,44				
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	16,19	21,52	22,38	23,28	24,21	25,17	26,18	27,23
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	21,02	23,28	24,54	25,72	26,95	28,24	29,60	31,02
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	2 133,86	2 374,79	2 484,96	2 586,20	2 690,08	2 798,13	2 910,52	3 027,42
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.	1 743,26	1 965,75	2 054,34	2 137,94	2 223,46	2 312,40	2 404,89	2 501,09
		тыс. м3	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	373,02	389,94	410,73	427,57	445,10	463,35	482,34	502,12
		тыс. кВт.ч	44,87	44,87	44,87	44,87	44,87	44,87	44,87	44,87
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	17,57	19,10	19,90	20,70	21,52	22,39	23,28	24,21
		тыс. м3	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	64,76	64,56	67,14	69,83	72,62	75,52	78,55	81,69
4.1.	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.								
4.2.	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.								
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.	208,38	218,76	223,92	226,86	223,92	230,50	237,28	244,29
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	-125,13	-257,61						
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	6 059,02	6 366,57	6 846,11	6 995,04	7 022,51	7 253,52	7 492,59	7 740,01
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	954,54	954,54	954,54	954,54	954,54	954,54	954,54	954,54
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	6 347,60	6 669,80	7 172,18	7 328,20	7 356,98	7 598,99	7 849,45	8 108,65
<b>3. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельной по ул. Щорса, 50</b>										

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	236,77	244,48	251,72	259,17	266,84	274,74	282,87	291,24
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	69,08	72,97	75,40	77,86	80,39	83,01	85,72	88,53
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.								
2.2.	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.								
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.								
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58,78	60,69	62,49	64,34	66,24	68,20	70,22	72,30
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.								
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	1,54	2,00	2,08	2,16	2,25	2,34	2,43	2,53
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	8,76	10,28	10,83	11,35	11,90	12,47	13,07	13,70
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	2 265,62	2 361,70	2 497,95	2 600,37	2 706,98	2 817,96	2 933,50	3 053,77
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.								
		тыс. м3								
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 264,30	2 360,27	2 496,46	2 598,82	2 705,37	2 816,29	2 931,76	3 051,96
		тыс. кВт.ч	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	1,32	1,43	1,49	1,55	1,61	1,67	1,74	1,81
		тыс. м3	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	6,14	6,00	6,24	6,49	6,75	7,02	7,30	7,59

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.1.	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.								
4.2.	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.								
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.	128,57	133,86	141,15	146,76	152,60	158,67	164,98	171,55
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	71,11	-37,49	-37,49	-37,49				
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	2 777,28	2 781,52	2 934,97	3 053,15	3 213,55	3 341,40	3 474,37	3 612,68
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	246,99	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	11 244,70	11 261,94	11 883,24	12 361,73	13 011,18	13 528,80	14 067,19	14 627,17
<b>4. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельной по ул. Дальняя, 4а по сетям МП КГО "Многопрофильное предприятие"</b>										
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	2 458,90	2 538,98	2 614,14	2 691,52	2 771,19	2 853,21	2 937,67	3 024,62
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	2 905,49	3 699,52	3 769,79	3 842,33	3 918,00	3 996,91	4 079,18	4 164,95
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	780,99	1 323,49	1 376,43	1 431,49	1 488,75	1 548,30	1 610,23	1 674,64
2.2.	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	94,96	88,38	79,18	69,98	60,78	51,58	42,38	33,18
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.								
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.								
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	614,14	634,14	652,91	672,23	692,13	712,62	733,71	755,43
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 297,99	1 504,31	1 504,31	1 504,31	1 504,31	1 504,31	1 504,31	1 504,31
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	5,34	20,90	21,74	22,61	23,51	24,45	25,43	26,45
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	112,08	128,30	135,23	141,72	148,52	155,65	163,12	170,95

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	5 476,11	7 029,50	7 349,35	7 648,33	7 954,96	8 273,89	8 605,60	8 950,61
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.	4 824,85	6 344,43	6 628,91	6 898,40	7 174,33	7 461,31	7 759,76	8 070,15
		тыс. м3	674,14	784,10	784,10	784,10	784,10	784,10	784,10	784,10
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	607,98	637,91	671,33	698,85	727,50	757,33	788,38	820,71
		тыс. кВт.ч	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	43,28	47,16	49,12	51,08	53,13	55,25	57,46	59,76
		тыс. м3	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	16,02	62,70	65,21	67,82	70,53	73,35	76,28	79,34
4.1.	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.								
4.2.	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.								
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.	261,47	278,96	354,13	363,06	372,32	381,91	391,86	402,18
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	799,80	-141,58						
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	11 917,79	13 468,08	14 152,62	14 613,06	15 086,99	15 579,27	16 090,60	16 621,71
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	4 276,00	5 063,93	5 063,93	5 063,93	5 063,93	5 063,93	5 063,93	5 063,93
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	2 787,14	2 659,61	2 794,79	2 885,72	2 979,31	3 076,52	3 177,50	3 282,38
<b>5. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельных по ул. Освобождения Урала, 1, ул. Огнеупорная, 2а, по ул. Мира, 6</b>										
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	13 011,02	13 231,61	13 623,27	14 026,52	14 441,70	14 869,17	15 309,30	15 762,46
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	3 980,30	3 743,01	3 846,46	3 950,07	4 066,65	4 186,85	4 310,80	4 438,62

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	40,20	50,23	52,24	54,33	56,50	58,76	61,11	63,56
2.2.	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	52,45	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.								
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.	377,22	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 236,19	3 291,05	3 388,47	3 488,77	3 592,03	3 698,36	3 807,83	3 920,54
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	52,28	16,20	9,45					
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	29,17	139,30	144,88	150,67	156,70	162,97	169,48	176,26
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	192,80	96,36	101,56	106,43	111,54	116,90	122,51	128,39
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	17 674,89	18 682,28	3 184,64	3 315,10	3 450,90	3 592,27	3 739,43	3 892,61
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.	14 795,81	15 645,44						
		тыс. м3	2 103,65	1 971,74						
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 785,52	2 931,23	3 074,63	3 200,69	3 331,91	3 468,52	3 610,73	3 758,77
		тыс. кВт.ч	335,85	335,85	335,85	335,85	335,85	335,85	335,85	335,85
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	93,56	105,61	110,01	114,41	118,98	123,74	128,69	133,84
		тыс. м3	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	145,87	417,91	434,63	452,01	470,09	488,90	508,45	528,79
4.1.	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.								
4.2.	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.								

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.	993,52	996,14	1 025,47	1 057,05	1 090,13	1 124,27	1 159,50	1 195,87
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.		1 315,76						
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	35 805,59	38 386,72	22 114,47	22 800,74	23 519,47	24 261,46	25 027,49	25 818,35
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	10 278,67	9 365,08	9 365,08	9 365,08	9 365,08	9 365,08	9 365,08	9 365,08
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	3 483,49	4 098,92	2 361,38	2 434,66	2 511,40	2 590,63	2 672,43	2 756,88

## **РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Часть 1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности)**

Данные отсутствуют.

**Часть 2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения**

Данные отсутствуют.

**Часть 3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения**

Данные отсутствуют.

**Часть 4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Данные отсутствуют.

**Часть 5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения**

Данные отсутствуют.

**Часть 6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства**

Данные отсутствуют.

**Часть 7. Выводы по результатам расчетов**

Данные отсутствуют.