

УТВЕРЖДЕНА  
Постановлением

от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**Кыштымский 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 .....	10
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	14
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.....	14
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	16
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	16
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии .....	16
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 .....	17
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.....	26
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	26
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии .....	33
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....	38
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	38
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	48
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	48

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	48
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	48
<b>РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>49</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.....	49
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	49
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	50
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	51
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 .....	51
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	51
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 .....	51
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.....	52
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	53
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	55
<b>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....</b>	<b>55</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).....	55
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 .....	55

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.....	56
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 .....	56
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	56
<b>РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b> .....	61
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.....	62
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 .....	62
<b>РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ</b> .....	63
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	63
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	68
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.....	68
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	71
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	71
<b>РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ</b> .....	71
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	71
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.....	71
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 .....	79

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	79
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	79
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. ....	79
<b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....</b>	<b>79</b>
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	79
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	80
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией .....	83
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	87
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	87
<b>РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....</b>	<b>88</b>
<b>РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....</b>	<b>88</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>89</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 .....	89
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	89
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 .....	89
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.....	89
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.....	90
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.....	90
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.....	90
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	91
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	102
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения .....	102
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	102
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	102
РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ....	112
Часть 1. Описание текущего и перспективного воздействия на окружающую среду на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) .....	112
Часть 2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения.....	116
Часть 3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения .....	124
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 .....	124
Часть 5. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения.....	124
Часть 6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов, сброса вредных (загрязняющих) веществ и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	124
Часть 7. Выводы по результатам расчетов .....	124

# 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 отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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 отопливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.1.1 - Данных о величине отопливаемой площади строительных фондов, м2**

Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
<b>АО "Челябкоммунэнерго"</b>						
<b>Котельная №1, ул.Ленина,44а</b>						
Многokвартирные дома	91 411,38	91 411,38	91 411,38	91 411,38	91 411,38	91 411,38
Индивидуальные жилые дома	3 613,44	3 613,44	3 613,44	3 613,44	3 613,44	3 613,44
Общественные здания	172513,7	172513,7	172513,7	172513,7	172513,7	172513,7
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №2, п. Слюдорудник</b>						
Многokвартирные дома	440,2	440,2	440,2	440,2	440,2	440,2
Индивидуальные жилые дома	1 292,87	1 292,87	1 292,87	1 292,87	1 292,87	1 292,87
Общественные здания	2637,1852	2637,1852	2637,1852	2637,1852	2637,1852	2637,1852
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная по ул.2 -ая Южная,1ж</b>						
Многokвартирные дома	1 536,32	1 536,32	1 536,32	1 536,32	1 536,32	1 536,32
Индивидуальные жилые дома	508	508	508	508	508	508
Общественные здания	5230,0741	5230,0741	5230,0741	5230,0741	5230,0741	5230,0741
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная по ул.Щорса,50</b>						
Многokвартирные дома	862,2	862,2	862,2	862,2	862,2	862,2
Индивидуальные жилые дома	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Общественные здания	0	0	0	0	0	0
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №7 по ул. Нефтебаза, 5</b>						
Многokвартирные дома	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9
Индивидуальные жилые дома	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5
Общественные здания	0	0	0	0	0	0
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №8 по ул. Нязепетровская, д.1а</b>						
Многokвартирные дома	691,2	691,2	691,2	691,2	691,2	691,2
Индивидуальные жилые дома	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Общественные здания	2135,037	2135,037	2135,037	2135,037	2135,037	2135,037

Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №9 по ул. Освобождения Урала, 1</b>						
Многоквартирные дома	4 995,94	4 995,94	4 995,94	4 995,94	4 995,94	4 995,94
Индивидуальные жилые дома	464,2	464,2	464,2	464,2	464,2	464,2
Общественные здания	53370,037	53370,037	53370,037	53370,037	53370,037	53370,037
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная по ул. Огнеупорная, 2а</b>						
Многоквартирные дома	1 600,50	1 600,50	1 600,50	1 600,50	1 600,50	1 600,50
Индивидуальные жилые дома	389,95	389,95	389,95	389,95	389,95	389,95
Общественные здания	1323,7407	1323,7407	1323,7407	1323,7407	1323,7407	1323,7407
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная по ул. Дальняя, 4а</b>						
Многоквартирные дома	20 670,00	20 670,00	20 670,00	20 670,00	20 670,00	20 670,00
Индивидуальные жилые дома	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	2240,00	2240,00	2240,00	2240,00	2240,00	2240,00
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная по ул. Мира, 6</b>						
Многоквартирные дома	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8
Индивидуальные жилые дома	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	0	0	0	0	0	0
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Центр"						
<b>Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5</b>						
Многоквартирные дома	12234,15	12234,15	12234,15	12234,15	12234,15	12234,15
Индивидуальные жилые дома	1049,6	1049,6	1049,6	1049,6	1049,6	1049,6
Общественные здания	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "ТСО Кыштым"						
<b>Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5</b>						
Многоквартирные дома	43064,5	43064,5	43064,5	43064,5	43064,5	43064,5
Индивидуальные жилые дома	804,8	804,8	804,8	804,8	804,8	804,8
Общественные здания	4070,8	4070,8	4070,8	4070,8	4070,8	4070,8
Производственные здания	4708,6	4708,6	4708,6	4708,6	4708,6	4708,6
<b>Котельная ул. Гузынина, 15</b>						
Многоквартирные дома	34237,6	34237,6	34237,6	34237,6	34237,6	34237,6
Индивидуальные жилые дома	4462,34	4462,34	4462,34	4462,34	4462,34	4462,34
Общественные здания	17832,8	17832,8	17832,8	17832,8	17832,8	17832,8
Производственные здания	4180,00	4180,00	4180,00	4180,00	4180,00	4180,00
<b>Котельная тер. Н.Кыштым, ул. Пар. Коммуны, 2</b>						
Многоквартирные дома	164548	164548	164548	164548	164548	164548
Индивидуальные жилые дома	5300,8	5300,8	5300,8	5300,8	5300,8	5300,8
Общественные здания	45344,1	45344,1	45344,1	45344,1	45344,1	45344,1
Производственные здания	27024,5	27024,5	27024,5	27024,5	27024,5	27024,5
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"						
<b>Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"</b>						
Многоквартирные дома	28917,27	28917,27	28917,27	28917,27	28917,27	28917,27
Индивидуальные жилые дома						
Общественные здания						
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
ООО ИТЦ "СТОИК"						
<b>Котельная по ул. Станционная 16</b>						
Многоквартирные дома	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
Индивидуальные жилые дома	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
Общественные здания	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления 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	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
АО "Челябкоммунэнерго"									
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	Отопление	44,3258	44,3177	44,3179	44,3179	44,3179	44,3179	44,3179	0,0000
	ГВС	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	14,2679	0,0000
	Вентиляция	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,6361	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	59,2298	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217	0,0000
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Отопление	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,0000
	ГВС	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
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,3833	0,0000
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	Отопление	0,7127	0,6731	0,6731	0,6731	0,6731	0,6731	0,6731	0,0000
	ГВС	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	0,9467	0,9071	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	0,9467	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
	ГВС	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

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Пар	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
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Отопление	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0000
	ГВС	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
	Пар	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
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	Отопление	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,2166	0,0000
	ГВС	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
	Пар	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
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	Отопление	3,8037	3,7287	3,7287	3,7287	3,7287	3,7287	3,7287	0,0000
	ГВС	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,3922	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	4,1959	4,1209	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	4,1959	0,0000
Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	Отопление	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,4831	0,0000
	ГВС	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	0,6002	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
	ГВС	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Вентиляция	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
	Итого	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	1,8504	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
	ГВС	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
	Пар	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
ООО "Центр"									
Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	Отопление	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	1,9959	0,0000
	ГВС	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
	Пар	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
ООО "ТСО Кыштым"									
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Отопление	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	3,5600	0,0000
	ГВС	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,4270	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	3,9870	0,0000
Котельная ул. Гузынина, 15	Отопление	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	6,1080	0,0000
	ГВС	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	1,1980	0,0000
	Вентиляция	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

Источник тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
	Итого	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	7,3060	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
	ГВС	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	2,7030	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	19,7280	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
	ГВС	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	1,3972	0,0000
	Вентиляция	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	2,6108	0,0000
	Пар	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
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
	ГВС	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,0000
	Вентиляция	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
	Итого	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	0,0000
Всего по МО:		115,1446	115,0221	115,0221	115,0221	115,0221	115,0221	115,0221	0,0000

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

На ближайшую перспективу строительство новых предприятий в Кыштымском городском округе 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	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
АО "Челябкоммунэнерго"					
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	г. Кыштым	59,2298	261377,320	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 п. Тайгинка, ул. 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

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
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	239217,0000	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 п. Тайгинка, ул. Мира, 5	-	-	-	-	-	-
ООО "ТСО Кыштым"						
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
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 1б	-	-	-	-	-	-

## 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

Существующие зоны действия систем теплоснабжения описаны в Главе 1 часть 4 «Обосновывающих материалов». На перспективу зоны действия останутся неизменными.

### 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 согласно ген. плана, в период реализации схемы теплоснабжения увеличится на 46,537 тыс.м2.



**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	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00
	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	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217	59,2217
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2073	-0,1977	-0,1977	-0,1977	-0,1977	-0,1977	-0,1977
		%	-0,3416	-0,3257	-0,3257	-0,3257	-0,3257	-0,3257	-0,3257
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4300	1,4300	1,4300	1,4300	1,4300	1,4300	1,4300
	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	1,4161	1,4161	1,4161	1,4161	1,4161	1,4161	1,4161

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	0,9108	0,9108	0,9108	0,9108	0,9108	0,9108	0,9108
		%	63,6923	63,6923	63,6923	63,6923	63,6923	63,6923	63,6923
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	0,9468	0,9071	0,9071	0,9071	0,9071	0,9071	0,9071
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2295	0,2692	0,2692	0,2692	0,2692	0,2692	0,2692
		%	17,5272	20,5497	20,5497	20,5497	20,5497	20,5497	20,5497
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	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
	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	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
	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	4,1209	4,1209	4,1209	4,1209	4,1209	4,1209
	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	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097
		%	0,7578	2,3796	2,3796	2,3796	2,3796	2,3796	2,3796
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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	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
	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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307
		%	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333	40,9333
ООО "Центр"									
Котельная п. Тайгинка, ул. 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"									
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800	24,0800

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413	2,3413
		%	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	



Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
ООО ИТЦ "СТОИК"									
Котельная по ул. Станционная 1б	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	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).

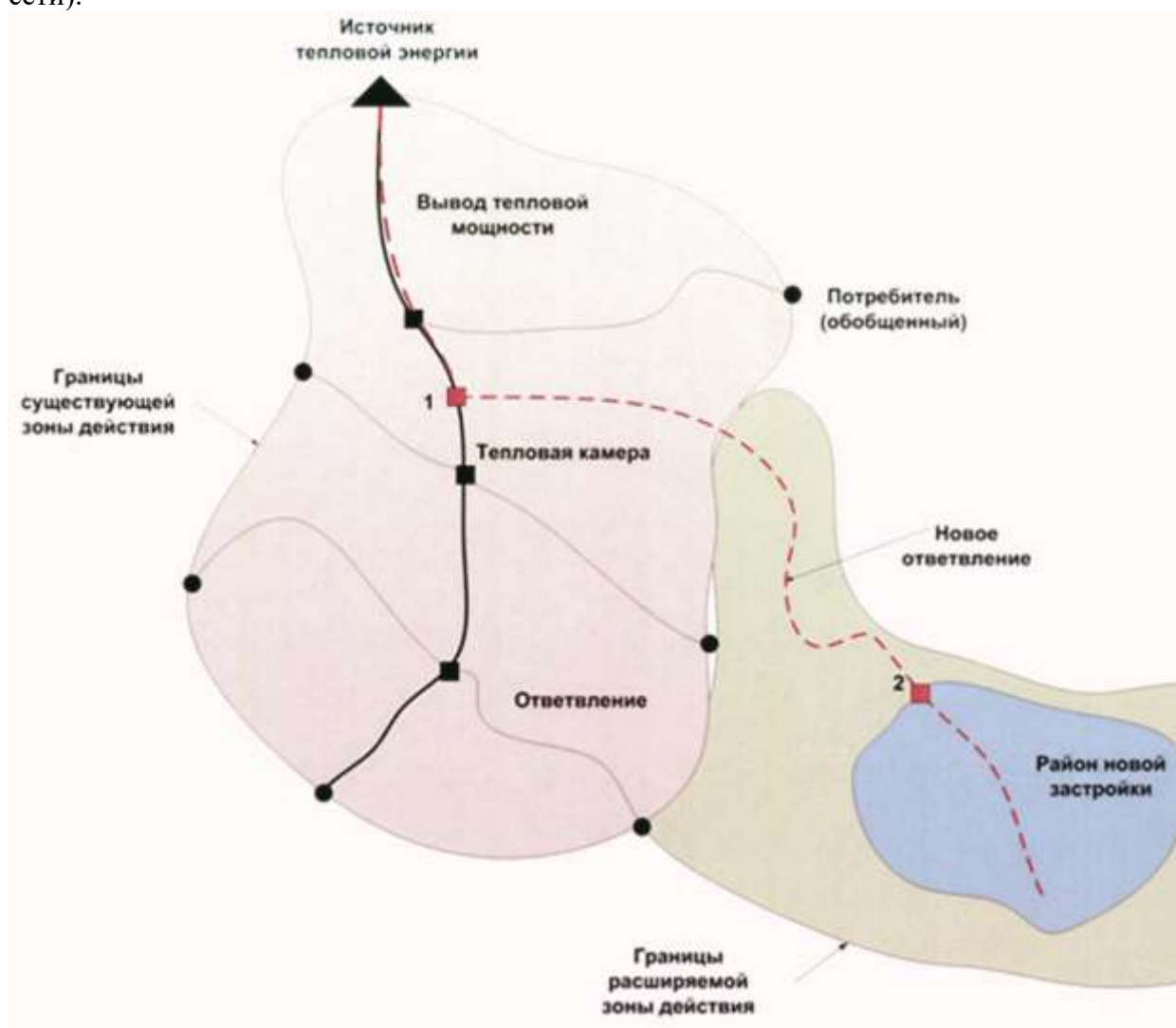


Рис.2.5.1 Расширение зоны действия существующего источника тепловой энергии

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.

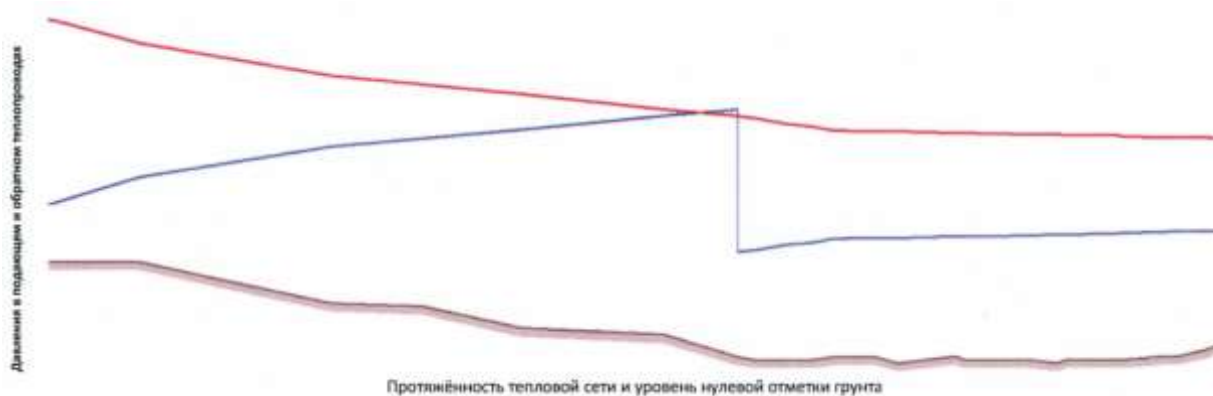


Рис.2.5.2 Пьезометрический график пути движения теплоносителя

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

**Таблица 2.6.5.1 - Потери при передачи 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	13389,8100	14070,0000	14070,0000	14070,0000	14070,0000	14070,0000	14070,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	30,00	43,00	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
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	0,37	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
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	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734
Котельная № 69 по ул. Щорса,50	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	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	105,6200	110,0000	110,0000	110,0000	110,0000	110,0000	110,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	Потери на сетях	Гкал	315,4200	194,0000	194,0000	194,0000	194,0000	194,0000	194,0000
	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	3461,6200	2927,5200	2927,5200	2927,5200	2927,5200	2927,5200	2927,5200
	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	1551,0300	1463,4000	1463,4000	1463,4000	1463,4000	1463,4000	1463,4000
	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
Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Потери коммерческие	Гкал	68,5740	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Центр"									
Котельная п. Тайгинка, ул. 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"									
	Потери на сетях	Гкал	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400	3180,1400

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Потери теплоносителя	м3/час	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
Котельная ул. Гузынина, 15	Потери на сетях	Гкал	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100	5523,2100
	Потери теплоносителя	м3/час	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
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	м3/час	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									
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 1б	Потери на сетях	Гкал	4461,0620	4461,0620	3428,32	3428,32	3428,32	3428,32	3428,32
	Потери теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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**

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО «Челябкоммунэнерго»										
<b>Котельная № 1, ул.Ленина,44а</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Собственные нужды	м3/час	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000	28,9000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	30,00	43,00	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400	8,1400
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	21,8600	34,8600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	30,00	43,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300	65,1300
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	19,10	6,10	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96
Доля резерва / дефицита	%	24,49	7,82	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51
<b>Котельная № 2, пос. Слюдорудник</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
Собственные нужды	м3/час	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,37	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,2560	0,1762	0,1762	0,1762	0,1762	0,1762	0,1762	0,1762	0,1762
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,3700	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,39	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва / дефицита	%	48,28	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
<b>Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	м3/час	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0300	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036	0,8036
Доля резерва / дефицита	%	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная № 69 по ул. Щорса,50</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200	0,7200
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва / дефицита	%	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
<b>Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
Собственные нужды	м3/час	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,2080	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600



Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва / дефицита	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
<b>Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
Доля резерва / дефицита	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
<b>Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды	м3/час	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400	5,0400
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Доля резерва / дефицита	%	76,70	76,70	76,70	76,70	76,70	76,70	76,70	76,70	76,70
<b>Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	м3/час	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400	0,9400
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва / дефицита	%	85,70	85,70	85,70	85,70	85,70	85,70	85,70	85,70	85,70
<b>Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	м3/час	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860	1,3860
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва / дефицита	%	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40
<b>Котельная № 66 по ул. Мира, 6</b>										
Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Центр»										

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Доля резерва / дефицита	%	85,33	85,33	85,33	85,33	85,33	85,33	85,33	85,33	85,33
ООО «ТСО Кыштым»										
<b>Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва / дефицита	%	81,00	81,00	81,00	81,00	81,00	81,00	81,00	81,00	81,00
<b>Котельная ул. Гузынина, 15</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,28	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,2800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	1,72	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва / дефицита	%	86,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500	0,8500
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
Доля резерва / дефицита	%	93,46	93,46	93,46	93,46	93,46	93,46	93,46	93,46	93,46
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России»										
<b>Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм	2024	Перспектива							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-5 ООО ИТЦ "СТОИК"</b>										
<b>Котельная по ул. Станционная 1б</b>										
Производительность ВПУ	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **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 3.1.1.

## **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 Кыштыского ГО не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектом 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 является проведение мероприятий по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Кыштымского городского округа.

### **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 теплопотребления, 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	Наименование мероприятия
АО "Челябкоммунэнерго"			
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	-	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 1 этаж
		-	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 2и 3 этажи
		-	Реконструкция отмостки здания котельной
		-	Реконструкция крыши здания котельной
		ДЕ-25/14 (ст. №1)	Реконструкция котлового оборудования. (Капитальный ремонт котла №1 с экономайзером и перевод в водогрейный режим)
		ЦН-360	Реконструкция насосного оборудования системы наружного контура отопления (Замена сетевых насосов №5 ЦН-360 – 3 шт.)
		Д 320-50	Реконструкция насосного оборудования системы подпитки (Замена подпиточных насосов – 2 шт.)
		-	Реконструкция системы химводоподготовки
		-	Реконструкция системы пожарной сигнализации. (Проектирование и монтаж пожарной сигнализации котельной)
		-	Проектирование системы антитеррора (периметр ограждения, освещение, сигнализация и видеонаблюдение)
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	K80-50-200	Модернизация насосного оборудования системы внешнего контура (Замена сетевого насоса №1)
3	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	K20/30	Замена сетевого насоса №1
4	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	K80-50-200а	Модернизация насосного оборудования внешнего контура котельной (Замена сетевых насосов №1)

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия
<b>Итого</b>			
<b>ООО ИТЦ "СТОИК"</b>			
1	Котельная по ул. Станционная 16	Сетевой насос	Реконструкция сетевых насосов 1, 2, 3 с устройством системы частотного преобразователя
		VITOPLEX 200 Viessmann	Реконструкция котла №1 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла
		VITOPLEX 200 Viessmann	Реконструкция котла №2 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла
		VITOPLEX 200 Viessmann	Реконструкция котла №3 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла
		-	Реконструкция системы подготовки воды для работы котлов с теплообменниками и импортозамещением системы подачи подготовленной воды в котел

**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 Кыштымского городского округа 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 Кыштымского городского округа 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 п. Тайгинка, ул. Мира, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная п. Тайгинка, ул. 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
<b>АО "Челябкоммунэнерго"</b>						
Котельная № 1, ул.Ленина,44а	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000	61,0000
Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
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
<b>ООО "Центр"</b>						
Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230	2,6230
<b>ООО "ТСО Кыштым"</b>						

Источник тепловой энергии	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
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 1б	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**

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах отсутствуют.

**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**

№	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



№	Наименование мероприятия	Срок завершения реконструкции
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 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 ввода в МОУ СОШ №13, ввода в жилые дома №№ 53,55 по 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 истечением эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

**Таблица 6.5.2 - Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса**

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
МП КГО «Многопрофильное предприятие»			
Котельная по ул. Станционная 16			
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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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
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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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
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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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
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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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
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
	АО «Челябкоммунэнерго»										
	<b>Котельная № 1, ул.Ленина,44а</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	120642,09	110945,8	119452,53	119452,53	119452,53	119452,53	119452,53	119452,53	119452,53
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 природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	21460,14	18434,08	19847,51	19847,51	19847,51	19847,51	19847,51	19847,51	19847,51
3.2	натурального	тыс. м3	18498,8	16327,79	17579,72	17579,72	17579,72	17579,72	17579,72	17579,72	17579,72
	<b>Котельная № 2, пос. Слюдорудник</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	1704,7054	1662,0093	1680,5212	1680,5212	1680,5212	1680,5212	1680,5212	1680,5212	1680,5212
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	248,64	249,1	249,1	249,1	249,1	249,1	249,1	249,1	249,1
3	Расход угля:										
3.1	условного	т.у.т.	423,86	414,0034	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147	418,6147
3.2	натурального	т.	694,85	678,694	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 ТЭ	Гкал	1706,84	1789,65	1789,65	1789,65	1789,65	1789,65	1789,65	1789,65	1789,65
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,18	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	293,88	274,72	274,72	274,72	274,72	274,72	274,72	274,72	274,72

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2	натурального	тыс. м3	253,27	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33	243,33
	<b>Котельная № 69 по ул. Щорса,50</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	246,985	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	396,89	379,39	379,39	379,39	379,39	379,39	379,39	379,39	379,39
3	Расход эл/эн:										
3.1	условного	т.у.т.	98,03	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
3.2	натурального	тыс. кВт*ч	284,55	272	272	272	272	272	272	272	272
	<b>Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	322,53	317,58	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
3	Расход топлива ДТ:										
3.1	условного	т.у.т.	51,87	51,07	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61
3.2	натурального	тонн	35,36	34,81	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86
	<b>Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	945,76	648,33	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8	794,8
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	248,03	247,16	247,16	247,16	247,16	247,16	247,16	247,16	247,16
3	Расход угля:										
3.1	условного	т.у.т.	234,58	160,2403	196,4405	196,4405	196,4405	196,4405	196,4405	196,4405	196,4405
3.2	натурального	т.	384,55	262,689	322,03	322,03	322,03	322,03	322,03	322,03	322,03
	<b>Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	12312,95	12251,45	11299,86	11299,86	11299,86	11299,86	11299,86	11299,86	11299,86
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,21	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	2014,28	1950,99	1799,45	1799,45	1799,45	1799,45	1799,45	1799,45	1799,45
3.2	натурального	тыс. м3	1736,34	1728,07	1593,85	1593,85	1593,85	1593,85	1593,85	1593,85	1593,85
	<b>Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	2940,4	3359,97	2709,33	2709,33	2709,33	2709,33	2709,33	2709,33	2709,33



№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,59	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	451,91	412,58	415,46	415,46	415,46	415,46	415,46	415,46	415,46
3.2	натурального	тыс. м3	389,48	365,44	367,99	367,99	367,99	367,99	367,99	367,99	367,99
	<b>Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	6742,13	4863,26	5656,52	5656,52	5656,52	5656,52	5656,52	5656,52	5656,52
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,7	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	816,26	761,1	885,25	885,25	885,25	885,25	885,25	885,25	885,25
3.2	натурального	тыс. м3	703,48	674,14	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1
	<b>Котельная № 66 по ул. Мира, 6</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	151,26	73,41	71,71	71,71	71,71	71,71	71,71	71,71	71,71
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,74	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	23,59	11,45	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
3.2	натурального	тыс. м3	20,33	10,14	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
	Всего выработано ТЭ	Гкал	147715,65	136158,44	144029,05	144029,05	144029,05	144029,05	144029,05	144029,05	144029,05
	из них Природный газ	Гкал	144495,67	133283,54	140979,6	140979,6	140979,6	140979,6	140979,6	140979,6	140979,6
	из них Уголь	Гкал	2650,4654	2310,3393	2475,3212	2475,3212	2475,3212	2475,3212	2475,3212	2475,3212	2475,3212
	из них эл/эн	Гкал	246,985	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984	246,984
	из них ДТ	Гкал	322,53	317,58	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14	327,14
	Всего расход топлива	т.у.т.	25868,4	22563,934	23994,935	23994,935	23994,935	23994,935	23994,935	23994,935	23994,935
	из них Природный газ	т.у.т.	25060,06	21844,92	23233,57	23233,57	23233,57	23233,57	23233,57	23233,57	23233,57
	из них Уголь	т.у.т.	658,44	574,2436	615,0551	615,0551	615,0551	615,0551	615,0551	615,0551	615,0551
	из них эл/эн	т.у.т.	98,03	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
	из них ДТ	т.у.т.	51,87	51,07	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61
	Всего расход топлива										

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	из них Природный газ	тыс. м3	21601,7	19348,91	20578,89	20578,89	20578,89	20578,89	20578,89	20578,89	20578,89
	из них Уголь	т.	1079,4	941,383	1008,2835	1008,2835	1008,2835	1008,2835	1008,2835	1008,2835	1008,2835
	из них эл/эн	тыс. кВт*ч	284,55	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00	272,00
	из них ДТ	тыс. м3	35,36	34,81	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86	35,86
ООО «Центр»											
	<b>Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	5258,95	5142,36	5207,07	5207,07	5207,07	5207,07	5207,07	5207,07	5207,07
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,76	166,48	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	845,422	749,08	727,46	727,46	727,46	727,46	727,46	727,46	727,46
3.2	натурального	тыс. м3	739,744	856,09	831,38	831,38	831,38	831,38	831,38	831,38	831,38
ООО «ТСО Кыштым»											
	<b>Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14	13344,14
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82	2079,82
3.2	натурального	тыс. м3	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18	1842,18
	<b>Котельная ул. Гузынина, 15</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2	19640,2
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94	3070,94
3.2	натурального	тыс. м3	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06	2720,06
	<b>Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43	68626,43

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17	10733,17
3.2	натурального	тыс. м3	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8	9506,8
	Всего выработано ТЭ	Гкал	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77
	из них Природный газ	Гкал	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77	101610,77
	Всего расход топлива	т.у.т.	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93
	из них Природный газ	т.у.т.	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93	15883,93
	Всего расход топлива										
	из них Природный газ	тыс. м3	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04	14069,04
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России»											
	<b>Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	17237,41	18000	18000	18000	18000	18000	18000	18000	18000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2	2654,2
3.2	натурального	тыс. м3	2318,098	2300	2300	2300	2300	2300	2300	2300	2300
ЕТО-5 ООО ИТЦ "СТОИК"											
	<b>Котельная по ул. Станционная 16</b>										
1	Выработка ТЭ	Гкал	12153,1	12337,703	11525,58	11525,58	11525,58	11525,58	11525,58	11525,58	11525,58
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,04	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83
3	Расход природного газа:										
3.1	условного	т.у.т.	1863,87	1947,2600	1819,0823	1819,0823	1819,0823	1819,0823	1819,0823	1819,0823	1819,0823
3.2	натурального	тыс. м3	1615,14	1687,4001	1576,3278	1576,3278	1576,3278	1576,3278	1576,3278	1576,3278	1576,3278

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

На 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 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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8120,5800
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	Уголь	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	5100,00
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8122,3700
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	Электроэнергия	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	Диз. топливо	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	10268,00
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а	Уголь	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	5100,00
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8122,3700
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8122,0300
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8122,2000
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8121,4600
11	Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8000,00

№ 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	
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	7903,00
13	Котельная ул. Гузынина, 15	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	7903,00
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	7903,00
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8078,00
16	Котельная по ул. Станционная 16	Природный газ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	8078,00

**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, %**

Год	Природный газ	Уголь	эл/эн.	ДТ
2024	98,284	1,397	0,208	0,11
2025	98,349	1,319	0,215	0,117
2026	98,311	1,364	0,208	0,117
2027	98,311	1,364	0,208	0,117
2028	98,311	1,364	0,208	0,117
2029	98,311	1,364	0,208	0,117
2030	98,311	1,364	0,208	0,117
2031	98,311	1,364	0,208	0,117
2032	98,311	1,364	0,208	0,117

**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 ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ 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 (в ценах на год реализации, без НДС)**

№	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 кабинетов и подсобных помещений 1 этаж	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго» (кредит, займ у Публично-правовой компании «Фонд развития территорий»), плата концедента по концессионному соглашению	3 660,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция кабинетов и подсобных помещений 2 и 3 этажи		3 403,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция отмостки здания котельной		881,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция крыши здания котельной		4 445,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция котлового оборудования. (Капитальный ремонт котла №1 с экономайзером и перевод в водогрейный режим)		22 442,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция насосного оборудования системы наружного контура отопления (Замена сетевых насосов №5 ЦН-360 – 3 шт.)		12 579,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция насосного оборудования системы подпитки (Замена подпиточных насосов – 2 шт.)		1 532,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция системы химводоподготовки		4 702,58	0,00	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
9	Реконструкция системы пожарной сигнализации. (Проектирование и монтаж пожарной сигнализации котельной)		503,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Проектирование системы антитеррора (периметр ограждения, освещение, сигнализация и видеонаблюдение)		4 214,35	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)	плата концедента по концессионному соглашению	0,00	369,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5										
1	Замена сетевого насоса №1	плата концедента по концессионному соглашению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,10	0,00	0,00
Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а										
1	Модернизация насосного оборудования внешнего контура котельной (Замена сетевых насосов №1)	плата концедента по концессионному соглашению	0,00	0,00	349,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			58 365,06	369,23	349,07	0,00	0,00	304,10	0,00	0,00
ООО ИТЦ "СТОИК"										
Котельная по ул. Станционная 1б										
1	Реконструкция котла №1 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла	БС, Инвестор	0,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Реконструкция котла №2 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла	БС, Инвестор	0,00	0,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция котла №3 с устройством теплообменника уходящих газов и импортозамещением задней крышки котла	БС, Инвестор	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	0,00
4	Реконструкция сетевых насосов 1, 2, 3 с устройством системы частотного преобразователя	БС, Инвестор	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	0,00
5	Реконструкция системы подготовки воды для работы котлов с теплообменниками и импортозамещением системы подачи подготовленной воды в котел	БС, Инвестор	0,00	0,00	3000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3000,00</b>	<b>5000,00</b>	<b>5000,00</b>	<b>5000,00</b>	<b>2000,00</b>	<b>0,00</b>
Всего по МО			<b>58 365,06</b>	<b>369,23</b>	<b>3 349,07</b>	<b>5 000,00</b>	<b>5 000,00</b>	<b>5 304,10</b>	<b>2 000,00</b>	<b>0,00</b>

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

№	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-	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго»	14 336,11	0,00	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
	6 и замена вводов в жилые дома № 30,32,34,36,36а,38 по ул. Ленина	(кредит, займ у Публично-правовой компании «Фонд развития территорий»), плата концедента по концессионному соглашению								
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		19 889,28	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		21 628,34	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		42 151,03	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		14 868,74	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		4 210,61	0,00	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
	ЦПД «Горизонт» по улице Энгельса, №4 г. Кыштым Челябинской области от котельной №1 (ул. Ленина, 44а)									
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)	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	37 267,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	66 794,85	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)	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	24 341,20	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)	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	50 217,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Реконструкция тепловых сетей d133мм от НВ-7Б	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по	0,00	14 172,29	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
	(ул.Демина,12) до домов № 2,4 по ул. Демина	концессионному соглашению								
12	Реконструкция тепловой сети от ТК-21-3 до ТК-21-4 и замена ввода в «СПО КРМТ» по ул.Ленина,13	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	9 243,69	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)	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	11 647,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция трубопровода от ТК-8 до ТК-10А	Заёмные средства АО «Челябкоммунэнерго», плата концедента по концессионному соглашению	0,00	34 088,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>117 084,11</b>	<b>247 773,26</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 16										
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей	БС, ВБ	0,00	29 292,50	29 292,50	29 292,50	29292,50	29292,50	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>29292,50</b>	<b>29292,50</b>	<b>29292,50</b>	<b>29292,50</b>	<b>29292,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Всего по МО			117 084,11	277 065,76	29292,50	29292,50	29292,50	29292,50	0,00	0,00

**Таблица 9.2.2 - Общий объем инвестиций для мероприятий предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством РФ и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения,**

**включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры (в ценах на год реализации, без НДС)**

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО "Челябкоммунэнерго"										
Котельная № 1, ул.Ленина,44а										
1	Покупка экскаватора	Лизинговые платежи	6136,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Приобретение автомобиля	Лизинговые платежи	0,00	1 251,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1, Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а, Котельная № 66 по ул. Мира, 6										
1	Покупка экскаватора	Лизинговые платежи	1956,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Приобретение автомобиля	Лизинговые платежи	0,00	398,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж										
1	Покупка экскаватора	Лизинговые платежи	490,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Приобретение автомобиля	Лизинговые платежи	0,00	99,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			8583,33	1 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			8583,33	1 750,00	0,00	0,00	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	3	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, абоненты	4	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	2	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	2	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, абоненты	5	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	тепловые сети			
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	АО "Челябкоммунэнерго"	источник, абоненты	2	АО "Челябкоммунэнерго"	Постановление

№ 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
11	Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	ООО "Центр"	источник, тепловые сети, абоненты	6	ООО "Центр"	По критериям
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
13	Котельная ул. Гузынина, 15	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	ООО "ТСО Кыштым"	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО "ТСО Кыштым"	Постановление
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	источник, тепловые сети, абоненты	8	ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	По критериям
16	Котельная по ул. Станционная 16	ООО ИТЦ "СТОИК"	источник, абоненты	9	ООО ИТЦ "СТОИК"	Постановление
		МП КГО «Многопрофильное предприятие»	тепловые сети			

### **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	61,00	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	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	1,43	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	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"	14157,0	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / концессия	19,1222	утверждена	3	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	0,0920	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	источник, абоненты	собственность / отсутствуют	0,00	утверждена	4	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	0,2600	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	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"	14157,0	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"	14157,0	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	122,6734	утверждена	2	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	5,8500	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	источник, тепловые сети, абоненты	аренда / аренда	23,8611	утверждена	2	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	2,2660	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,0	источник, абоненты	собственность	-	утверждена	5	АО "Челябкоммунэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		0,00	МП КГО «Многопрофильное предприятие»	н/д	тепловые сети	хоз. ведение	12,0854	не подавалась			
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	0,0750	АО "Челябкоммунэнерго"	14157,00	источник, абоненты	собственность / отсутствуют	0,00	утверждена	2	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 п. Тайгинка, ул. Мира, 5	2,6230	ООО "Центр"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	85,1985	не подавалась	6	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"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	206,5940	утверждена	7	ООО "ТСО Кыштым"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
13	Котельная ул. Гузынина, 15	10,3200	ООО "ТСО Кыштым"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	411,6568	утверждена	7	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"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	0,00	утверждена	7	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"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	37,9084	не подавалась	8	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"	н/д	источник, абоненты	собственность / -	-	утверждена	9	ООО ИТЦ "СТОИК"	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		0,00	МП КГО «Многопрофильное предприятие»	н/д	тепловые сети	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 Кыштымский 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
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
11	Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	ООО "Центр"	производство / передача
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	ООО "ТСО Кыштым"	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
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 бесхозяйных 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 бесхозяйным 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	181,13	169,19	169,19	169,19	169,19	169,19	169,19	181,13	169,19
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	174,08	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	174,08	155,20
4	Котельная № 69 по ул. Щорса,50	396,91	379,38	379,38	379,38	379,38	379,38	379,38	396,91	379,38
5	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5	170,65	170,64	170,65	170,65	170,65	170,65	170,65	170,65	170,64
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	259,65	259,64	259,64	259,64	259,64	259,64	259,64	259,65	259,64
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	167,35	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	162,91	167,35	162,91
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	157,75	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,75	157,39
9	Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а	121,99	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	121,99	157,56
10	Котельная № 66 по ул. Мира, 6	158,38	158,41	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,38	158,41
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		204,82	203,06	203,05	203,05	203,05	203,05	203,05	204,82	203,06
ООО "Центр"										
11	Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48
ООО "ТСО Кыштым"										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Котельная мкр. Каолиновый, ул. Боровая, 5	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86
13	Котельная ул. Гузынина, 15	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
<b>Итого по: ООО "ТСО Кыштым"</b>		156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21	156,21
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	157,07	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	157,07	150,29
ООО ИТЦ "СТОИК"										
16	Котельная по ул. Станционная 16	155,84	138,94	138,94	138,94	138,94	138,94	138,94	155,84	138,94
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		167,10	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	167,10	157,78
г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2										
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	1,5670	1,6320	1,6320	1,6320	1,6320	1,6320	1,6320	1,6320	1,6320

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а	3,3725	2,0742	2,0742	2,0742	2,0742	2,0742	2,0742	2,0742	2,0742
7	Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала, 1	3,5501	3,0023	3,0023	3,0023	3,0023	3,0023	3,0023	3,0023	3,0023
8	Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а	3,6986	3,4897	3,4897	3,4897	3,4897	3,4897	3,4897	3,4897	3,4897
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	19,7202	18,2425	18,2425	18,2425	18,2425	18,2425	18,2425	18,2425
ООО "Центр"										
11	Котельная п. Тайгинка, ул. 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. Каолиновый, 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"										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Котельная по ул. Станционная 16	3,9020	3,9020	2,9987	2,9987	2,9987	2,9987	2,9987	2,9987	2,9987
<b>Итого по муниципальному образованию</b>		31,4195	29,9418	29,0385	29,0385	29,0385	29,0385	29,0385	29,0385	29,0385
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>										
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)										
АО "Челябкоммунэнерго"										
1	Котельная № 1, ул.Ленина,44а	100,3390	100,3241	100,3241	100,3241	100,3241	100,3241	100,3241	100,3241	100,3241
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391	29,8391
3	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж	79,9778	77,4390	77,4390	77,4390	77,4390	77,4390	77,4390	77,4390	77,4390
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	87,2152	87,2152	87,2152	87,2152	87,2152	87,2152	87,2152	87,2152
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	62,5328	62,5328	62,5328	62,5328	62,5328	62,5328	62,5328	62,5328

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО "Центр"										
11	Котельная п. Тайгинка, ул. 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



№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Котельная № 2, пос. Слюдорудник	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324	1102,3324
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<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 п. Тайгинка, ул. 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. Каолиновий, 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

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<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
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>жс) 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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.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

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 п. Тайгинка, ул. 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная ул. Гузынина, 15	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"										

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15	Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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
<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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Итого по: АО "Челябкоммунэнерго"</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Центр"										
11	Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТСО Кыштым"										
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 таблицах 15.1.1 – 15.1.6.

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

Представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.6

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

Представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.6.

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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	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.	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.	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.	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.	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.							
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	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.	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.	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.	2 818,31	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.	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.	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
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	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
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	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.	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.	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.							
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	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	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	2 547,53	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.	2 814,70	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.	1 151,38	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.	0,66	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.	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.	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19	193,19
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	626,87	645,42	664,53	684,20	704,45	725,30	746,77



№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	251,36	251,36	186,44				
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	21,52	22,38	23,28	24,21	25,17	26,18	27,23
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	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.	2 374,79	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.	1 965,75	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
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	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
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	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
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	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
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	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.	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.	-257,61						
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	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
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	6 669,80	7 172,18	7 328,20	7 356,98	7 598,99	7 849,45	8 108,65

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>3. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельной по ул. Щорса, 50</b>									
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	244,48	251,72	259,17	266,84	274,74	282,87	291,24
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	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.	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.	2,00	2,08	2,16	2,25	2,34	2,43	2,53
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	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.	2 361,70	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
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	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
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	6,00	6,24	6,49	6,75	7,02	7,30	7,59
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.	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.	-37,49	-37,49	-37,49				
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	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	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98	246,98
8	<b>Тариф</b>	Руб./Гкал	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.	2 538,98	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.	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.	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.	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.	634,14	652,91	672,23	692,13	712,62	733,71	755,43
2.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 504,31	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.	20,90	21,74	22,61	23,51	24,45	25,43	26,45

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	128,30	135,23	141,72	148,52	155,65	163,12	170,95
3	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:</b>	тыс. руб.	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.	6 344,43	6 628,91	6 898,40	7 174,33	7 461,31	7 759,76	8 070,15
		тыс. м3	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
		тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	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
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	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
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	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.	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.	-141,58						
6	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	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	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	2 659,61	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.	13 231,61	13 623,27	14 026,52	14 441,70	14 869,17	15 309,30	15 762,46

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	3 743,01	3 846,46	3 950,07	4 066,65	4 186,85	4 310,80	4 438,62
2.1.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	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.	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11
2.3.	- концессионная плата	тыс. руб.							
2.4.	- арендная плата	тыс. руб.	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76
2.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	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.	16,20	9,45					
2.7.	- налог на прибыль	тыс. руб.	139,30	144,88	150,67	156,70	162,97	169,48	176,26
2.8.	Прочие расходы	тыс. руб.	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.	18 682,28	19 833,33	20 641,27	21 470,12	22 332,25	23 229,01	24 161,78
3.1.	- расходы на топливо	тыс. руб.	15 645,44	16 648,69	17 326,17	18 019,22	18 739,99	19 489,59	20 269,17
		тыс. м3	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74
3.2.	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	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
3.3.	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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
3.4.	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	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
3.5.	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	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
4	<b>Нормативная прибыль, в том числе:</b>	тыс. руб.	417,91	434,63	452,01	470,09	488,90	508,45	528,79

№	Наименование показателя	Ед. изм.	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.	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.	38 386,72	38 763,16	40 126,91	41 538,68	43 001,44	44 517,07	46 087,52
7	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	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	4 098,92	4 139,12	4 284,74	4 435,49	4 591,68	4 753,52	4 921,21

**Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Центр»**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13199,63	13991,63	14831,12	15720,99	16664,25	17664,10	18723,95
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4420,985	4420,985	4420,985	4420,985	4420,985	4420,985	4420,985
3	Тариф	Руб./Гкал	2985,68	3164,82	3354,71	3555,99	3769,35	3995,51	4235,24

**Таблица 15.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО "ТСО Кыштым"**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	<b>Котельная мкр. Каолиновий, ул. Боровая, 5</b>								
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	26403,45	27987,66	29666,92	31446,93	33333,75	35333,77	37453,80
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	10164,00	10164,00	10164,00	10164,00	10164,00	10164,00	10164,00
3	Тариф	Руб./Гкал	2597,74	2753,61	2918,82	3093,95	3279,59	3476,36	3684,95
	<b>Котельная ул. Гузынина, 15</b>								
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39618,74	41995,86	44515,62	47186,55	50017,75	53018,81	56199,94

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	14117,00	14117,00	14117,00	14117,00	14117,00	14117,00	14117,00
3	Тариф	Руб./Гкал	2806,46	2974,84	3153,33	3342,53	3543,09	3755,67	3981,01
	<b>Котельная тер. Н.Кыштым, ул. П. Коммуны, 2</b>								
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116215,02	123187,92	130579,20	138413,95	146718,79	155521,91	164853,23
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	53310,00	53310,00	53310,00	53310,00	53310,00	53310,00	53310,00
3	Тариф	Руб./Гкал	2179,99	2310,78	2449,43	2596,40	2752,18	2917,31	3092,35

**Таблица 15.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25683,81	27224,84	28858,33	30589,83	32425,22	34370,73	36432,97
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	17661,00	17661,00	17661,00	17661,00	17661,00	17661,00	17661,00
3	Тариф	Руб./Гкал	1454,27	1541,52	1634,01	1732,06	1835,98	1946,14	2062,91

**Таблица 15.1.5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО ИТЦ "СТОИК"**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	52101,18	55227,25	58540,89	62053,34	65776,54	69723,13	73906,52
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	7 904,00	7 904,00	7 904,00	7 904,00	7 904,00	7 904,00	7 904,00
3	Тариф	Руб./Гкал	6591,75	6987,25	7406,49	7850,88	8321,93	8821,25	9350,52

## РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

На территории Кыштымского городского округа источниками тепловой энергии, используются следующие виды топлива:

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

Доля видов топлива в общем топливном балансе муниципального образования представлен в таблице 10.5.1.

**Таблица 16.1.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %**

Год	Природный газ	Уголь	эл/эн.	ДТ
2024	98,284	1,397	0,208	0,11
2025	98,349	1,319	0,215	0,117
2026	98,311	1,364	0,208	0,117
2027	98,311	1,364	0,208	0,117
2028	98,311	1,364	0,208	0,117
2029	98,311	1,364	0,208	0,117
2030	98,311	1,364	0,208	0,117
2031	98,311	1,364	0,208	0,117
2032	98,311	1,364	0,208	0,117

Расчеты выбросов от объектов теплоснабжения представлены в таблице ниже.



**Таблица 16.1.1 -Текущие и перспективные выбросы от объектов теплоснабжения**

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов							
		2024 год		2025 год		2026 год		2027-2032 годы	
		г/с	т/Г	г/с	т/Г	г/с	т/Г	г/с	т/Г
АО «Челябкоммунэнерго»									
	Котельная № 1, ул.Ленина,44а								
1	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000224	0,000656	0,000224	0,000656	0,000224	0,000656	0,000224	0,000656
2	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,6274086	55,999515	2,6274086	55,999515	2,6274086	55,999515	2,6274086	55,999515
3	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,425194	9,098337	0,425194	9,098337	0,425194	9,098337	0,425194	9,098337
4	Углерод оксид	4,19455	93,81238	4,19455	93,81238	4,19455	93,81238	4,19455	93,81238
5	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	6,1E-07	0,0009478	0,000061	0,0009478	0,000061	0,0009478	6,1E-07	9,478E-06
6	Керосин	0,0108	0,0039	0,0108	0,0039	0,0108	0,0039	0,0108	0,0039
	Котельная № 2, пос. Слюдорудник								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0468154	0.748450	0,0468154	0.748450	0,0468154	0.748450	0,0468154	0.748450
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0076074	0.121623	0,0076074	0.121623	0,0076074	0.121623	0,0076074	0.121623
3	Углерод оксид	0,1474	2.512500	0,1474	2.512500	0,1474	2.512500	0,1474	2.512500
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,6E-09	0,0000078	4,6E-09	0,0000078	4,6E-09	0.000000078	4,6E-09	0.000000078
	Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная,1ж								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,029036	0,552409	0,029036	0,552409	0,029036	0,552409	0,029036	0,552409
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0047184	0,089766	0,0047184	0,089766	0,0047184	0,089766	0,0047184	0,089766
3	Углерод оксид	0,09916	1,9095	0,09916	1,9095	0,09916	1,9095	0,09916	1,9095
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1E-08	0,0000192	0,000001	0,0000192	0,000001	0,0000192	1E-08	1,92E-07
	Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0090971	0,129525	0,0090971	0,129525	0,0090971	0,129525	0,0090971	0,129525
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0014783	0,021048	0,0014783	0,021048	0,0014783	0,021048	0,0014783	0,021048
3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0131712	0,18816	0,0131712	0,18816	0,0131712	0,18816	0,0131712	0,18816
4	Дигидросульфид (Сероводород)	0,00156	0,0004	0,00156	0,0004	0,00156	0,0004	0,00156	0,0004
5	Углерод оксид	0,0144	0,205714	0,0144	0,205714	0,0144	0,205714	0,0144	0,205714
6	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2E-09	0,000003	0,0000002	0,000003	0,0000002	0,000003	2E-09	3E-08

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов							
		2024 год		2025 год		2026 год		2027-2032 годы	
		г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
7	Углеводороды предельные C12-C19	0,0055644	0,00158	0,0055644	0,00158	0,0055644	0,00158	0,0055644	0,00158
	<b>Котельная № 8 по ул. Нязепетровская,1а</b>								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0520439	0,80068	0,0520439	0,80068	0,0520439	0,80068	0,0520439	0,80068
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0084571	0,13011	0,0084571	0,13011	0,0084571	0,13011	0,0084571	0,13011
3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1872	2,88	0,1872	2,88	0,1872	2,88	0,1872	2,88
4	Углерод оксид	0,247156	3,8024	0,247156	3,8024	0,247156	3,8024	0,247156	3,8024
5	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5,68E-07	0,000874	0,0000568	0,000874	0,0000568	0,000874	5,68E-07	8,74E-06
6	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,8896582	13,68000072	0,8896582	13,68000072	0,8896582	13,68000072	0,8896582	13,680001
7	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00272	0,001153	0,00272	0,001153	0,00272	0,001153	0,00272	0,001153
	<b>Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1</b>								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,103473	2,241561	0,103473	2,241561	0,103473	2,241561	0,103473	2,241561
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0168144	0,364254	0,0168144	0,364254	0,0168144	0,364254	0,0168144	0,364254
3	Углерод оксид	0,31155	7,035	0,31155	7,035	0,31155	7,035	0,31155	7,035
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3E-08	0,0000651	0,000003	0,0000651	0,000003	0,0000651	3E-08	6,51E-07
	<b>Котельная № 67 по ул. Огнеупорная,2а</b>								
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0468154	0,748450	0,0468154	0,748450	0,0468154	0,748450	0,0468154	0,748450
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0076074	0,121623	0,0076074	0,121623	0,0076074	0,121623	0,0076074	0,121623
3	Углерод оксид	0,1474	2,512500	0,1474	2,512500	0,1474	2,512500	0,1474	2,512500
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,6E-09	0,000000078	4,6E-09	0,000000078	4,6E-09	0,000000078	4,6E-09	0,000000078
	<b>Котельная № 86 по ул. Дальняя, 4а</b>								
1	0703 Бенз/а/пирен	1,4E-08	0,0000288	0,0000014	0,0000288	0,0000014	0,0000288	1,4E-08	2,88E-07
ООО "Центр"									
	<b>Котельная п. Тайгинка, ул. Мира, 5</b>								
1	Азот (IV) оксид	0,0734236	0,672702	0,0734236	0,672702	0,0734236	0,672702	0,0734236	0,672702
2	Азот (II) оксид	0,0119314	0,109314	0,0119314	0,109314	0,0119314	0,109314	0,0119314	0,109314

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов							
		2024 год		2025 год		2026 год		2027-2032 годы	
		г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
3	Сера диоксид	0,0012275	0,011951	0,0012275	0,011951	0,0012275	0,011951	0,0012275	0,011951
4	Углерод оксид	0,1968336	2,89	0,1968336	2,89	0,1968336	2,89	0,1968336	2,89
5	Бенз/а/пирен	5,644E-08	5,3322E-07	5,644E-08	5,3322E-07	5,644E-08	5,3322E-07	5,644E-08	5,3322E-07
ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"									
	<b>Котельная ФКУЗ «Санаторий «Лесное озеро» МВД России"</b>								
1	Метан	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750
2	Другие специфические вещества	-	0,691	-	0,691	-	0,691	-	0,691
3	Аммиак	-	0,050	-	0,050	-	0,050	-	0,050
4	Углерод (Сажа)	-	0,001	-	0,001	-	0,001	-	0,001
5	Сероводород (Дигидросульфид)	-	0,011	-	0,011	-	0,011	-	0,011
6	Гидроксibenзол (фенол)	-	0,007	-	0,007	-	0,007	-	0,007
7	Формальдегид	-	0,007	-	0,007	-	0,007	-	0,007
8	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	-	0,010	-	0,010	-	0,010	-	0,010

Информация по остальным источникам тепловой энергии расположенных на территории Кыштымского городского округа не предоставлена ресурсоснабжающими организациями.

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

Максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения АО «Челябкоммунэнерго» представлены в таблице 16.2.1.

**Таблица 16.2.1 - Максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха**

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
	<b>Котельная № 1, ул.Ленина,44а</b>			
	<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>			
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	----	0,02883	54,79
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00697	----	53,9
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,07908	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,01745	----	98,91
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,009	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00058	----	100
337	Углерод оксид	----	0,004	100
337	Углерод оксид	0,00092	----	53,06
2732	Керосин	----	0,02775	100
2732	Керосин	0,00453	----	100
2930	Пыль абразивная (Корунд белый)	----	0,05243	95,3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый)	0,01186	----	67,39
	<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>			
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	----	0,07561	79,17
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,00915	----	70,63
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	----	0,06173	57,46
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00716	----	53,47
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,08054	99,37
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00978	----	88,37
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,00011	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00039	----	100
337	Углерод оксид	----	0,00137	99,14

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
337	Углерод оксид	0,00018	----	82,2
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	4,57E-06	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,002	----	100
<i>Вариант 3 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)</i>				
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	----	0,02474	70,51
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00665	----	57,01
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,0788	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,02108	----	56,43
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,00015	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001	----	100
337	Углерод оксид	----	0,004	100
337	Углерод оксид	0,00124	----	62,71
2732	Керосин	----	0,02775	100
2732	Керосин	0,00453	----	100
2930	Пыль абразивная (Корунд белый)	----	0,05293	94,41
2930	Пыль абразивная (Корунд белый)	0,01163	----	69
<i>Вариант 4 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (лето)</i>				
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	----	0,074	80,89
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,00902	----	71,64
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	----	0,05395	65,74
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00678	----	56,53
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,08107	98,72
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,01136	----	55,22
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,0002	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00068	----	100
337	Углерод оксид	----	0,00138	98,4
337	Углерод оксид	0,00022	----	60,81
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	0,002	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,006	----	100
<b>Котельная № 2, пос. Слюдорудник</b>				
<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>				

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00045	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00021	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,004	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,002	100
328	Углерод (Сажа)	0,01129	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,00515	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,00104	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00048	100
337	Углерод оксид	0,00053	----	100
337	Углерод оксид	----	0,0002	100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,07718	----	97,28
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	----	0,05223	67,31
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,00758	----	100
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	----	0,01385	100
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,0776	----	97,3
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	----	0,05247	67,59
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,00093	----	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00043	100
<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>				
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00031	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,0001	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,003	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,001	100
328	Углерод (Сажа)	0,00458	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,00155	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,00141	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00048	100
337	Углерод оксид	0,00012	----	100
337	Углерод оксид	----	0,004	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00074	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	0,00025	100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,03181	----	96,36
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	----	0,0024096	54,35
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,00329	----	100

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	----	0,00503	100
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,03193	----	96,37
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	----	0,02413	54,26
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,00107	----	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00036	100
	<b>Котельная № 71 по ул. 2-ая Южная, 1ж</b>			
<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>				
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,04034	----	34,67
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	---	0,02113	47,35
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00328	----	34,67
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	---	0,00172	47,35
337	Углерод оксид	0,00553	----	35,65
337	Углерод оксид	---	0,00292	48,47
<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>				
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,02504	----	34,08
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	---	0,01484	50,4
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00271	----	34,08
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	---	0,00161	50,34
337	Углерод оксид	0,00115	----	35,01
337	Углерод оксид	---	0,00068	51,36
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00034	----	39,03
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	---	0,00018	36,02
<i>Вариант 3 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)</i>				
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,01486	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	---	0,01349	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00121	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	---	0,0011	100
337	Углерод оксид	0,00209	----	100
337	Углерод оксид	---	0,0019	100
<i>Вариант 4 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (лето)</i>				
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00909	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	---	0,00885	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00099	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	---	0,00096	100
337	Углерод оксид	0,00043	----	100
337	Углерод оксид	---	0,00042	100

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,008	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	---	0,008	100
	<b>Котельная № 7 по ул. Нефтебаза,5</b>			
	<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00021	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00628	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,002	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00051	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,00011	100
328	Углерод (Сажа)	0,00312	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00012	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,00363	----	100
333	Дигидросульфид (Сероводород)	----	0,01789	100
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,00407	----	100
337	Углерод оксид	----	0,001	100
337	Углерод оксид	0,0004	----	100
2754	Углеводороды предельные C12-C19	----	0,05106	100
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,01162	----	100
6043	Серы диоксид и сероводород	----	0,01758	99,97
6043	Серы диоксид и сероводород	0,00729	----	54,77
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00021	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,00619	----	100
	<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,0002	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00418	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,002	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00045	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,006	100
328	Углерод (Сажа)	0,00125	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00023	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,00485	----	100
337	Углерод оксид	----	4,26E-06	100
337	Углерод оксид	0,009	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	1,78E-06	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,004	----	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00027	100



Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,00564	----	100
	<b>Котельная № 8 по ул. Нязепетровская, 1а</b>			
	<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00037	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0068	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,003	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00055	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,00449	100
328	Углерод (Сажа)	0,08154	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00054	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,00979	----	100
337	Углерод оксид	----	0,007	100
337	Углерод оксид	0,00129	----	100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	----	0,01534	98,99
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,0794	----	96,53
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	----	0,0545	100
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,02809	----	100
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	----	0,01535	98,98
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,0807	----	96,59
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00057	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,01037	----	100
	<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00032	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00396	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,003	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00043	----	100
328	Углерод (Сажа)	----	0,00228	100
328	Углерод (Сажа)	0,02847	----	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,00091	100
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,01139	----	100
337	Углерод оксид	----	0,002	100
337	Углерод оксид	0,00025	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	0,007	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00082	----	100
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	----	0,0093	76,74

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,02813	----	96,18
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	----	0,03117	100
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,00937	----	100
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	----	0,00932	76,57
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,02838	----	96,21
6204	Серы диоксид, азота диоксид	----	0,00077	100
6204	Серы диоксид, азота диоксид	0,00959	----	100
	<b>Котельная № 9 по ул. Освобождения Урала,1</b>			
	<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00376	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,0007	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00031	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,006	100
337	Углерод оксид	0,00045	----	100
337	Углерод оксид	----	0,008	100
	<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00335	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00044	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00036	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,005	100
337	Углерод оксид	0,00013	----	100
337	Углерод оксид	----	0,002	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,004	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	5,04E-06	100
	<i>Вариант 3 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00264	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00049	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00021	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,004	100
337	Углерод оксид	0,00033	----	100
337	Углерод оксид	----	0,006	100
	<i>Вариант 4 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (лето)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00233	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00031	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00025	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,003	100

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад
Код	Наименование	в жилой зоне	на границе площадки	% вклада
337	Углерод оксид	0,0001	----	100
337	Углерод оксид	----	0,001	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,003	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	3,85E-06	100
	<b>Котельная № 67 по ул. Огнеупорная, 2а</b>			
	<i>Вариант 1 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00219	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00268	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00018	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,00022	100
337	Углерод оксид	0,00028	----	100
337	Углерод оксид	----	0,0003	100
	<i>Вариант 2 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (зима)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0011	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00177	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00012	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,00019	100
337	Углерод оксид	0,005	----	100
337	Углерод оксид	----	0,007	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,30E-06	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	6,94E-06	100
	<i>Вариант 3 «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,00013	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,001	100
337	Углерод оксид	0,002	----	100
337	Углерод оксид	----	0,002	100
	<i>Вариант 4 «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017» (лето)</i>			
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,005	----	100
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,008	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001	----	100
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	9,14E-06	100
337	Углерод оксид	2,72E-06	----	100
337	Углерод оксид	----	4,38E-06	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,32E-07	----	100
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	----	3,73E-07	100

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

Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосфере от объектов теплоснабжения представлены в таблице 16.2.1.

### **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**

На территории Кыштымской городской округ отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

### **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**

Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения отсутствуют.

### **Часть 7. Выводы по результатам расчетов**

Увеличение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения останется неизменным.