



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ИРБИТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ПЕРИОД С 2023 ГОДА ПО 2033 ГОД

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Екатеринбург 2022

## АННОТАЦИЯ

Схема теплоснабжения Ирбитского муниципального образования Свердловской области – Том 1, 64 с., 12 табл., 1 рис.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНАЯ, ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ, ТЕПЛОВОЙ ПУНКТ, МОДЕРНИЗАЦИЯ

Объектом исследования являются системы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования Свердловской области.

Схема теплоснабжения актуализирована на 2023 год, за базовый год принят 2021 год.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями Федерального Закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения.

Схема теплоснабжения содержит описание существующего положения в сфере теплоснабжения Ирбитского муниципального образования Свердловской области и включает в себя мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предпроектные материалы по обоснованию ее эффективного и безопасного функционирования.

Схема теплоснабжения разработана с учетом документов территориального планирования муниципального образования, программ развития ЖКХ, статистических документов, инвестиционных программ Ирбитского муниципального образования Свердловской области.

Схема теплоснабжения содержит: Том 1 «Схема теплоснабжения», Том 2 «Обосновывающие материалы», Приложения.

# СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	3
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	8
ВВЕДЕНИЕ .....	14
Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Ирбитского муниципального образования .....	19
1.1. 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 .....	19
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	19
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	19
1.4. 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 Ирбитскому муниципальному образованию .....	20
Раздел 2 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	21
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	21
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	21
2.3. 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 .....	21
2.4. 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, муниципальных образований либо в границах муниципального образования (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	24
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	27
Раздел 3 – Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	29
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	29
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	33

Раздел 4 – Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Ирбитского муниципального образования .....	34
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Ирбитского муниципального образования.....	34
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Ирбитского муниципального образования .....	34
Раздел 5 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	35
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Ирбитского муниципального образования, 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.....	35
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	35
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	35
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	35
5.5. 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 .....	36
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	36
5.7. 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 .....	36
5.8. 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.....	36
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	37
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	37
Раздел 6 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	38
6.1. 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).....	38

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Ирбитского муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	38
6.3. 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.....	38
6.4. 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 котельных .....	40
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	40
Раздел 7 – Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	41
7.1. 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.....	41
7.2. 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.....	41
Раздел 8 – Перспективные топливные балансы .....	42
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	42
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	45
8.3. 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	45
8.4. Преобладающий в поселении, муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Ирбитском муниципальном образовании .....	45
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального образования.....	45
Раздел 9 – Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	47
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	47
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	48

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	48
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	48
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	48
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	48
Раздел 10 – Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	49
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	49
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	50
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	52
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	53
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ирбитского муниципального образования .....	53
Раздел 11 – Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	53
Раздел 12 – Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	54
Раздел 13 – Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ирбитского муниципального образования .....	55
13.1. 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.....	55
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	55
13.3. 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 .....	55
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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.....	56

13.5.	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.....	56
13.6.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Ирбитского муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	56
13.7.	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Ирбитского муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	56
Раздел 14 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Ирбитского муниципального образования.....		58
Раздел 15 – Ценовые (тарифные) последствия.....		63

## ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
Зона действия системы теплоснабжения	Территория поселения, муниципального образования, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория поселения, муниципального образования, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии



Термин	Определение
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии
Элемент территориального деления	Территория поселения, муниципального образования, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц

Термин	Определение
<p>Расчетный элемент территориального деления</p>	<p>территория поселения, муниципального образования, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения</p>
<p>Местные виды топлива</p>	<p>Топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения</p>

Термин	Определение
Расчетная тепловая нагрузка	Тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная к расчетной температуре наружного воздуха
Базовый период	Год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения
Базовый период актуализации	Год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения
Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения	Раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения

Термин	Определение
<p>Энергетические характеристики тепловых сетей</p>	<p>Показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя</p>
<p>Топливный баланс</p>	<p>Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии</p>
<p>Электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения</p>	<p>Документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения</p>
<p>Материальная характеристика тепловой сети</p>	<p>Сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков</p>

Термин	Определение
<p>Удельная материальная характеристика тепловой сети</p>	<p>Отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети</p>
<p>Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки</p>	<p>Отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, муниципальному образованию, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения</p>

## **ВВЕДЕНИЕ**

Схема актуализирована во исполнение требований Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018), а также с учетом требований Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Ирбитское муниципальное образование расположено в юго-восточной части Свердловской области, относится к Восточному управленческому округу и граничит на северо-востоке с Туринским городским округом, на юго-востоке с Байкаловским муниципальным районом, Пышминским и Талицким городскими округами, на юге с Камышловским муниципальным районом, городским округом Сухой Лог, на юго-западе с Артемовским городским округом, на северо-западе с муниципальным образованием Алапаевское. Практически в центре муниципального образования расположен Городской округ «город Ирбит». Расстояние до Екатеринбурга 204 км.

В состав Ирбитского МО входят 103 населенных пункта, разделенных между 21 поселковыми и сельскими территориальными администрациями.

1. Бердюгинская территориальная администрация (деревня Бердюгина, село Волково, посёлок Ветерок, деревня Кривая, деревня Кубай, деревня Пиневка, деревня Трубина, деревня Филина, поселок Лопатково)

2. Гаевская территориальная администрация (деревня Гаева, посёлок Дорожный, деревня Ерзовка, деревня Кекур, деревня Кокшариха, посёлок Лесной, деревня Мордяшиха, посёлок Рябиновый, посёлок Спутник)

3. Горкинская территориальная администрация (село Горки, село Крутихинское, деревня Лаптева)

4. Дубская территориальная администрация (деревня Дубская, деревня Азева, деревня Бархаты, деревня Бузина, деревня Гуни, деревня Косари, деревня Лиханова, деревня Шипова, деревня Юдина)

5. Зайковская территориальная администрация (посёлок Зайково, деревня Молокова)

6. Знаменская территориальная администрация (село Знаменское, деревня Большая Зверева, деревня Большой Камыш, деревня Малая Зверева, деревня Ольховка)
7. Килачёвская территориальная администрация (село Килачевское, село Белослудское, село Чернорицкое, деревня Первомайская, деревня Шарапова, деревня Якшина, село Буланова, село Шмаковское)
8. Киргинская территориальная администрация (село Кирга, деревня Большая Милькова, деревня Нижняя)
9. Ключевская территориальная администрация (село Ключи, деревня Девяшина, деревня Курьинка, посёлок Курьинский)
10. Ницинская территориальная администрация (село Ницинское, деревня Еремина, деревня Чувашева, деревня Чусовитина)
11. Новгородовская территориальная администрация (деревня Новгородова, деревня Березовка, деревня Малая Речкалова)
12. Осинцевская территориальная администрация (село Осинцевское, деревня Неустроева)
13. Пионерская территориальная администрация (посёлок городского типа Пионерский, деревня Мельникова)
14. Пьянковская территориальная администрация (село Пьянково, деревня Большая Кочевка)
15. Ретневская территориальная администрация (деревня Ретнева, село Скородумское)
16. Речкаловская территориальная администрация (деревня Речкалова, деревня Симанова)
17. Рудновская территориальная администрация (село Рудное, деревня Боровая, деревня Кокуй, деревня Соколова, деревня Удинцева)
18. Стриганская территориальная администрация (село Стриганское, село Анохинское, деревня Мостовая, деревня Першина)

19. Фоминская территориальная администрация (деревня Фомина, деревня Бобровка, деревня Буланова, деревня Иванищева, деревня Кириллова, деревня Чашина, деревня Чусовляны, деревня Шмакова)

20. Харловская территориальная администрация (село Харловское, деревня Ваганова, деревня Галишева, деревня Зубрилина, деревня Прядеина, деревня Сосновка)

21. Чёрновская территориальная администрация (село Черновское, деревня Бессонова, деревня Большедворова, деревня Вяткина, село Еремина, деревня Короли, деревня Коростелева, деревня Малахова, деревня Никитина, село Чубаровское, деревня Шушарина)

Местоположение Ирбитского муниципального образования в пределах Свердловской области представлено на рисунке 1.



*Рисунок 1. Месторасположение Ирбитского муниципального образования в пределах Свердловской области*

Общая площадь территории муниципального образования - 4 758 км<sup>2</sup>.

Численность постоянного населения на 01.01.2021 год составила – 27 502 человек.

Климат континентальный, со значительным количеством осадков в течение года, даже в сухой месяц. Средняя температура воздуха – 2,6 °С. Среднегодовая норма осадков – 450-500 мм.



Июль является самым теплым месяцем года, температура в среднем 18°C. Январь имеет самую низкую среднюю температуру года – -15 °C.

Таблица 1, принимаются в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99».

*Таблица 1. Расчетные данные климатической зоны Ирбитского муниципального образования Свердловской области*

№ п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Расчетное значение
1	Расчетная температура наружного воздуха	$t_{н.р.о.}$	°C	-35
2	Продолжительность отопительного периода	n	сутки	226
3	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	$t_{ср.пос.}$	°C	-7,7

Схема теплоснабжения Ирбитского муниципального образования Свердловской области актуализирована на 2023 год, за базовый год принят 2021 год.

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения на территории Ирбитского муниципального образования производство тепловой энергии осуществляют муниципальные и ведомственные котельные.

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям Ирбитского муниципального образования отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунального хозяйства Ирбитского района»
- Акционерное общество «Регионгаз-инвест»
- Индивидуальный предприниматель Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Новоселов Л.И.
- Индивидуальный предприниматель Камень М.Н.
- Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»
- АО "Свердловскавтодор" филиал Ирбитское ДРСУ

На основании постановления администрации Ирбитского муниципального образования от 29.05.2014г. №350-ПА «Об утверждении

схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования на период с 2014 по 2029 год» едиными теплоснабжающими организациями на момент проведения актуализации схемы теплоснабжения являются:

- Колхоз «Урал» (в зоне теплоснабжения: с. Черновское)
- Индивидуальный предприниматель Камень М.Н. (в зоне теплоснабжения: д. Речкалова)
- ИП Глава крестьянского(фермерского) хозяйства Новоселов Л.И. (с. Ницинское)
- ГАУЗ СО «Ирбитская ЦГБ» (с. Кирга)
- Акционерное общество «Регионгаз-инвест» (в зоне теплоснабжения: котельная №2 д. Дубская, ул. Школьная 1а, котельная №3 с. Харловское, ул. Спицина д.10, Котельная №13 с. Знаменское, ул. Свердлова д. 5а, котельная №14 д. Новгородова, ул. Центральная, д. 1а, котельная №8 с. Ключи, ул. Белинского, д. 12, котельная №4 с. Пьянково, ул. Юбилейная, д. 29, котельная №5 пос. Зайково, ул. Школьная д. 10, котельная №7, пос. Зайково, ул. Юбилейная д. 1, котельная №9 пос. Зайково, ул. Мира, д. 3г, котельная №10 с. Стриганское, ул. Молодежная, д. 2, котельная №11 с. Горки, ул. Новая, д. 1, котельная №12 с. Килачевское, ул. Береговая, д. 6а, котельная №15 с. Осинцевское, ул. Молодежная д. 13а, котельная №17 с. Чернорицкое, ул. Пролетарская д. 51, котельная №19 с. Бердюгина, ул. Школьная д. 1, котельная 21 с. Харловское, ул. Береговая д. 5, котельная №20 пос. Лопаткова, пер. Школьный, д. 2., котельная №6 пос. Рябиновый, ул. Центральная д. 5, котельная №16 д. Речкалова, ул. Центральная, д. 24а, котельная ДРСУ пос. Дорожный, ул. Советская д. 133, котельная №23 пос. Плодосовхоз д. 2, котельная №24 д. Дубская, ул. Центральная д. 52, котельная д. Гаёва, ул. Новая, д. 26а, котельная пос. Спутник, ул. Лесная, д. 1а, котельная пгт. Пионерский, ул. Ожиганова, д. 9, пгт. Пионерский, ул. Мира д. 14а, котельная пос. Зайково, ул. Коммунистическая, д. 191а, котельная д. Фомина, ул. Гагарина, д. 8б, котельная с. Черновское, ул. 60 лет Октября, д. 27.)

## ***Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Ирбитского муниципального образования***

### ***1.1. 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***

Перспективные показатели теплопотребления жилого фонда и объектов социальной сферы на период до 2033 года.

Информация о прогнозах приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии отсутствует.

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

Перспективные показатели теплопотребления жилого фонда и объектов социальной сферы на период до 2033 года.

Информация о прогнозах приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии отсутствует.

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

Информация о приросте объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, на

территории Ирбитского муниципального образования на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует.

***1.4. 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 Ирбитскому муниципальному образованию***

На момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования информация о существующих величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

## ***Раздел 2 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей***

### ***2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии***

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии населенным пунктам Ирбитского муниципального образования обеспечивают 35 источников тепловой энергии.

Информация о зонах действия источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования представлена в части 4 главы 1 Обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения.

### ***2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии***

Информация о зонах действия индивидуальных источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования представлена в части 1 главы 1 Обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения.

### ***2.3. 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***

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, потерь тепловой энергии через изоляцию и на собственные нужды, а также присоединенной тепловой нагрузки с разбивкой на отопление, вентиляцию и ГВС приведен в таблице 2.

Таблица 2. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал/ч					Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч							Резерв/Дефицит мощности, Гкал/ч
		Установленная	Ограничения тепловой мощности	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Нетто	Потери через изоляцию	Всего	Жилищный фонд		Объекты социально- культурного назначения		Прочие потребители		
									Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	
1	Котельная № 2	1,6	0	1,6	0	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	1,6
2	Котельная № 3	2,04	0	2,04	0	2,04	0	0	0	0	0	0	0	0	2,04
3	Котельная № 13	1,8	0	1,8	0	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8
4	Котельная №14	1,36	0	1,36	0	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	1,36
5	Котельная №8	0,85	0	0,85	0	0,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0,85
6	Котельная № 4	1,5	0	1,5	0	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5
7	Котельная №5	1,25	0	1,25	0	1,25	0	0	0	0	0	0	0	0	1,25
8	Котельная №7	1,8	0	1,8	0	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8
9	Котельная №9	1,88	0	1,88	0	1,88	0	0	0	0	0	0	0	0	1,88
10	Котельная №10	1,36	0	1,36	0	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	1,36
11	Котельная №11	2,0	0	2,0	0	2,0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,0
12	Котельная №12	1,78	0	1,78	0	1,78	0	0	0	0	0	0	0	0	1,78
13	Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	0,52	0	0,52	0	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0,52
14	Котельная амбулатория с. Кирга	0,3	0	0,3	0	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3
15	Котельная №19 МОУ Бердюгинская СОШ	0,3439	0	0,3439	0	0,3439	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3439
16	Котельная №9	0,7689	0	0,7689	0	0,7689	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7689
17	Котельная №20 Лопатковской школы	1,462	0	1,462	0,022	1,440	0	0	0	0	0	0	0	0	1,440
18	Котельная №8	1,5	0	1,5	0	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5
19	Котельная №13	6,880	0	6,880	0,103	6,777	0	0	0	0	0	0	0	0	6,777
20	Котельная №12	3,612	0	3,612	0,054	3,558	0	0	0	0	0	0	0	0	3,558
21	Котельная №20	3,096	0	3,096	0,046	3,050	0	0	0	0	0	0	0	0	3,050
22	Котельная №19	1,290	0	1,290	0,019	1,271	0	0	0	0	0	0	0	0	1,271
23	Котельная №14	3,096	0	3,096	0,046	3,050	0	0	0	0	0	0	0	0	3,050
24	Котельная с. Рудное	0,52	0	0,52	0	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0,52
25	Котельная Зайковской больницы	2,00	0	2,00	0	2,00	0	0	0	0	0	0	0	0	2,00
26	Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	1,88	0	1,88	0	1,88	0	0	0	0	0	0	0	0	1,88

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал/ч					Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч							Резерв/Дефицит мощности, Гкал/ч
		Установленная	Ограничения тепловой мощности	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Нетто	Потери через изоляцию	Всего	Жилищный фонд		Объекты социально- культурного назначения		Прочие потребители		
									Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	
27	Котельная с. Ницинское	0,4	0	0,4	0	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4
28	Котельная д. Речкалова	5,1	0	5,1	0	5,1	0	0	0	0	0	0	0	0	5,1
29	Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	0,9	0	0,9	0	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9
30	Котельная №6	0,2	0	0,2	0	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2
31	Котельная №16	0,171	0	0,171	0	0,171	0	0	0	0	0	0	0	0	0,171
32	Котельная ДРСУ	2,1	0,80	1,38	0,002	1,3798	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3798
33	Котельная №17	0,69	0	0,69	0	0,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0,69
34	Котельная №23	0,05	0	0,05	0	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05
35	Котельная №24	0,02	0	0,02	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02

***2.4. 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, муниципальных образований либо в границах муниципального образования (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения***

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования представлены в таблице 3.



*Таблица 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии  
Ирбитского муниципального образования Свердловской области*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч				
		Установленная	Ограничения тепловой мощности	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность нетто
1	Котельная № 2	1,6	0	1,6	0	1,6
2	Котельная № 3	2,04	0	2,04	0	2,04
3	Котельная № 13	1,8	0	1,8	0	1,8
4	Котельная №14	1,36	0	1,36	0	1,36
5	Котельная №8	0,85	0	0,85	0	0,85
6	Котельная № 4	1,5	0	1,5	0	1,5
7	Котельная №5	1,25	0	1,25	0	1,25
8	Котельная №7	1,8	0	1,8	0	1,8
9	Котельная №9	1,88	0	1,88	0	1,88
10	Котельная №10	1,36	0	1,36	0	1,36
11	Котельная №11	2,0	0	2,0	0	2,0
12	Котельная №12	1,78	0	1,78	0	1,78
13	Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	0,52	0	0,52	0	0,52
14	Котельная амбулатория с. Кирга	0,3	0	0,3	0	0,3
15	Котельная №19 МОУ Бердюгинская СОШ	0,3439	0	0,3439	0	0,3439
16	Котельная №9	0,7689	0	0,7689	0	0,7689
17	Котельная №20 Лопатковской школы	1,462	0	1,462	0,022	1,440
18	Котельная №8	1,5	0	1,5	0	1,5
19	Котельная №13	6,880	0	6,880	0,103	6,777
20	Котельная №12	3,612	0	3,612	0,054	3,558
21	Котельная №20	3,096	0	3,096	0,046	3,050
22	Котельная №19	1,290	0	1,290	0,019	1,271
23	Котельная №14	3,096	0	3,096	0,046	3,050
24	Котельная с. Рудное	0,52	0	0,52	0	0,52
25	Котельная Зайковской больницы	2,00	0	2,00	0	2,00
26	Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	1,88	0	1,88	0	1,88
27	Котельная с. Ницинское	0,4	0	0,4	0	0,4
28	Котельная д. Речкалова	5,1	0	5,1	0	5,1
29	Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	0,9	0	0,9	0	0,9
30	Котельная №6	0,2	0	0,2	0	0,2
31	Котельная №16	0,171	0	0,171	0	0,171

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч				
		Установленная	Ограничения тепловой мощности	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность нетто
32	Котельная ДРСУ	2,1	0,80	1,38	0,002	1,3798
33	Котельная №17	0,69	0	0,69	0	0,69
34	Котельная №23	0,05	0	0,05	0	0,05
35	Котельная №24	0,02	0	0,02	0	0,02

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

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого, подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» не предусматривает Методику либо Порядок определения радиуса эффективного теплоснабжения. При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

Значения радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования представлены в таблице 4.

*Таблица 4. Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии  
Ирбитского муниципального образования*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная № 2	0,21
2	Котельная № 3	0,51
3	Котельная № 13	0,29
4	Котельная №14	0,39
5	Котельная №8	0,23
6	Котельная № 4	0,07
7	Котельная №5	0,21
8	Котельная №7	0,36
9	Котельная №9	0,25
10	Котельная №10	0,14
11	Котельная №11	0,26
12	Котельная №12	0,06
13	Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	0,14
14	Котельная амбулатория с. Кирга	0,02

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Радиус эффективного теплоснабжения, км
15	Котельная №19 МОУ Бердюгинская СОШ	0,11
16	Котельная №9	0,33
17	Котельная №20 Лопатковской школы	0,05
18	Котельная №8	0,36
19	Котельная №13	0,32
20	Котельная №12	0,69
21	Котельная №20	0,35
22	Котельная №19	0,32
23	Котельная №14	0,58
24	Котельная с. Рудное	0,18
25	Котельная Зайковской больницы	0,03
26	Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	0,33
27	Котельная с. Ницинское	0,12
28	Котельная д. Речкалова	0,32
29	Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	0,15
30	Котельная №6	0,23
31	Котельная №16	0,32
32	Котельная ДРСУ	0,03
33	Котельная №17	0,2
34	Котельная №23	0,04
35	Котельная №24	0,07

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих, в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

### ***Раздел 3 – Существующие и перспективные балансы теплоносителя***

#### ***3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей***

Балансы теплоносителя источников тепловой энергии складываются из производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в тепловой сети.

Производительность водоподготовительных установок котельных определяется максимальной производительностью оборудования, ограничивающего общую производительность системы.

Потери теплоносителя, в свою очередь, делятся на потери с утечками в самой тепловой сети, потери во внутренних системах потребителей и расход теплоносителя на горячее водоснабжение.

Балансы водоподготовительных установок теплоснабжающими компаниями не утверждаются.

В соответствии с пос. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

*«Среднегодовая утечка теплоносителя ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.*

*Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей [4, пос.4.12.30].*

*Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования*

*(свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».*

Существующее положение по расходу сетевой воды на подпитку источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования представлено в Таблице 5.

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования дефицит производительности водоподготовительных установок отсутствует.

Перспективный баланс водоподготовительных установок на момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования отсутствует.

Таблица 5. Балансы теплоносителя источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования

Наименование источника тепловой энергии	Наличие и тип водоподготовительных установок	Производительность водоподготовительных установок, т/ч	Фактический расход воды на подпитку ТС, т/ч	Фактический расход воды на подпитку ГВС, т/ч	Итого фактический расход на подпитку, т/ч	Нормативный расход воды на утечку из систем теплоснабжения и тепловых сетей, т/ч	Нормативный расход воды в системе ГВС, т/ч	Итого нормативный расход воды, т/ч
Котельная № 2	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная № 3	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная № 13	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №14	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №8	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная № 4	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №5	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №7	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №9	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №10	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №11	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №12	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная амбулатория с. Кирга	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №19 МОУ Бердюгинская СОШ	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №9	"Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,06	*	*	*	*	*
Котельная №20 Лопатковской школы	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №8	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,02	*	*	*	*	*
Котельная №13	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	1,11	*	*	*	*	*
Котельная №12	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,83	*	*	*	*	*
Котельная №20	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,19	*	*	*	*	*
Котельная №19	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,12	*	*	*	*	*
Котельная №14	Дозирование реагента (ОПТИОН-313-2). Насос-дозатор HD DLX-VFT/MB 02-10"	*	0,25	*	*	*	*	*
Котельная с. Рудное	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная Зайковской больницы	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*

Наименование источника тепловой энергии	Наличие и тип водоподготовительных установок	Производительность водоподготовительных установок, т/ч	Фактический расход воды на подпитку ТС, т/ч	Фактический расход воды на подпитку ГВС, т/ч	Итого фактический расход на подпитку, т/ч	Нормативный расход воды на утечку из систем теплотреблен ия и тепловых сетей, т/ч	Нормативный расход воды в системе ГВС, т/ч	Итого нормативный расход воды, т/ч
Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная с. Ницинское	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная д. Речкалова	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №6	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №16	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная ДРСУ	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №17	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №23	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*
Котельная №24	Дозирование реагентов	*	*	*	*	*	*	*

\* - данные о балансе теплоносителя источников тепловой энергии не предоставлены



Расчетные перспективные балансы теплоносителя для подпитки тепловой сети и производительности водоподготовительных установок в номинальном и аварийном режимах отсутствуют.

***3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения***

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в Таблице 5.

## ***Раздел 4 – Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Ирбитского муниципального образования***

### ***4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Ирбитского муниципального образования***

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки муниципального образования на период до 2033 г. определялся по данным Генерального плана муниципального образования, а также на основании утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

В основу варианта прогноза положена гипотеза стабилизации демографических показателей с небольшим улучшением демографической ситуации.

### ***4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Ирбитского муниципального образования***

Согласно Генеральному плану за основу при планировании развития социальной и инженерной инфраструктуры муниципального образования принимается базовый сценарий.

## ***Раздел 5 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии***

### ***5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Ирбитского муниципального образования, 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***

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Ирбитского муниципального образования, не планируются.

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии представлены в разделе 5 части 1.

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не планируется.

### ***5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных***

На территории Ирбитского муниципального образования источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

***5.5. 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***

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 не запланированы.

***5.6. 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 планируется.

***5.7. 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***

На момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования перевод в пиковый режим работы существующих котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

***5.8. 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***

Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования

представлена в части 2 главы 1 Обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены не предусмотрены.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории Ирбитского муниципального образования не планируется.

## ***Раздел 6 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей***

### ***6.1. 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)***

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) не планируется.

### ***6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Ирбитского муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку***

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Ирбитского муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку не планируется.

### ***6.3. 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***

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской области планируется строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии. Перспективный перечень участков трубопроводов теплоснабжения от источников тепловой энергии представлен в Таблице 6.

Таблица 6. Перспективный перечень участков трубопроводов теплоснабжения от источников тепловой энергии Ирбитского муниципального образования Свердловской области

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн, мм	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, L, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода в эксплуатацию
Котельная № 8 (перечень новых участков для подключения перспективных потребителей)											
1	76	70	3,00	180	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	70/65	2022
	76	70	3,00	180	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	70/65	2022
Котельная № 10 (перечень участков трубопроводов на которых будут произведены работы по реконструкции, с изменением материала трубопровода и (или) диаметра)											
1	108	100	4,00	381,6	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	70/65	2022
	108	100	4,00	381,6	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	70/65	2022
Котельная № 10 (перечень участков трубопроводов на которых будут произведены работы по реконструкции, с изменением материала трубопровода и (или) диаметра)											
1	108	100	4,00	40	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	95/70	2022
	108	100	4,00	40	Пенополиуретан	Подземная бесканальная	2022	отопление	1	95/70	2022

***6.4. 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 котельных***

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 котельных не планируется.

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей не планируется.



## ***Раздел 7 – Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения***

### ***7.1. 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 момент актуализации схемы теплоснабжения, горячее водоснабжение в Ирбитском муниципальном образовании Свердловской области отсутствует.

### ***7.2. 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 момент актуализации схемы теплоснабжения, горячее водоснабжение в Ирбитском муниципальном образовании Свердловской области отсутствует.

## ***Раздел 8 – Перспективные топливные балансы***

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

Перспективный топливно-энергетический баланс после проведения реконструкции по источникам теплоснабжения представлен в таблице 7.

*Таблица 7. Перспективный топливно-энергетический баланс по источникам после завершения реконструкции*

№ п/п	Наименование источника	Используемое топливо		Фактический годовой расход топлива		Годовой расход топлива в 2021-2025 гг.		Годовой расход топлива в 2026-2030 гг.		Годовой удельный расход топлива в 2031-2033 гг.	
		Основное	Резервное	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т
1	Котельная № 2	Природный газ	-	419,70	479,30	344,70	835,70	412,60	471,20	412,60	471,20
2	Котельная № 3	Уголь	Дрова	834,50	809,50	651,90	657,40	790,00	618,00	790,00	618,00
3	Котельная № 13	Уголь	Дрова	523,40	442,32	1334,00	1043,15	350,00	399,70	350,00	399,70
4	Котельная №14	Уголь	Дрова	1130,20	883,80	1119,5	875,50	1104,70	864,00	1104,70	864,00
5	Котельная №8	Дрова	-	1454,50	386,90	1162,00	309,09	1324,00	352,00	1324,00	352,00
6	Котельная № 4	Уголь	Дрова	1035,20	809,50	814,50	636,90	880,00	688,00	880,00	688,00
7	Котельная №5	Уголь	Дрова	573,00	448,10	550,00	488,50	544,00	425,00	544,00	425,00
8	Котельная №7	Уголь	Дрова	209,40	239,10	275,00	407,20	211,00	241,00	211,00	241,00
9	Котельная №9	Уголь	Дрова	336,70	384,51	380,20	434,20	375,00	428,00	375,00	428,00
10	Котельная №10	Уголь	Дрова	890,40	696,30	822,70	643,30	892,10	697,60	892,10	697,60
11	Котельная №11	Уголь	Дрова	1 518,30	1 187,30	1520,10	1319,30	1575,00	1231,70	1575,00	1231,70
12	Котельная №12	Природный газ	-	317,30	362,30	181,30	207,00	260,62	264,30	260,62	264,30
13	Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	Уголь	Дрова	434,60	450,50	505,00	347,40	342,00	406,00	342,00	406,00
14	Котельная амбулатория с. Кирга	Дрова	Срезка	207,00	73,00	207,00	73,00	207,00	73,00	207,00	73,00
15	Котельная №19 МОУ Бердюгинская СОШ	Дрова	Уголь	1179,22	313,70	1006,00	267,60	1076,00	286,00	1076,00	286,00
16	Котельная №9	Природный газ	-	169,50	195,65	169,50	195,65	169,50	195,65	169,50	195,65
17	Котельная №20 Лопатковской школы	Дрова	Уголь	714,50	190,10	650,50	173,00	665,00	177,00	665,00	177,00
18	Котельная №8	Природный газ	-	99,53	114,89	99,53	114,89	99,53	114,89	99,53	114,89
19	Котельная №13	Природный газ	Дизельное топливо	1 251,22	1 444,26	1 251,22	1 444,26	1 251,22	1 444,26	1 251,22	1 444,26
20	Котельная №12	Природный газ	-	974,19	1 124,49	974,19	1 124,49	974,19	1 124,49	974,19	1 124,49
21	Котельная №20	Природный газ	-	802,19	925,96	802,19	925,96	802,19	925,96	802,19	925,96
22	Котельная №19	Природный газ	Дизельное топливо	327,75	378,32	327,75	378,32	327,75	378,32	327,75	378,32

№ п/п	Наименование источника	Используемое топливо		Фактический годовой расход топлива		Годовой расход топлива в 2021-2025 гг.		Годовой расход топлива в 2026-2030 гг.		Годовой удельный в 2031-2033 гг.	
		Основное	Резервное	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т	тыс. м³ (т)	т.у.т
23	Котельная №14	Природный газ	Дизельное топливо	989,21	1 141,84	989,21	1 141,84	989,21	1 141,84	989,21	1 141,84
24	Котельная с. Рудное	Дрова	Дрова	1900,00	505,40	1900,00	505,40	1900,00	505,40	1900,00	505,40
25	Котельная Зайковской больницы	Дрова	Срезка	502,00	175,80	502,00	175,80	502,00	175,80	502,00	175,80
26	Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	Природный газ	-	320,00	365,50	357,40	408,10	334,50	382,00	334,50	382,00
27	Котельная с. Ницинское	Дрова	Дрова	500,00	133,00	500,00	133,00	500,00	133,00	500,00	133,00
28	Котельная д. Речкалова	Дрова	Дрова	544,00	144,74	544,00	144,74	544,00	144,74	544,00	144,74
29	Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	Уголь	Дрова	1153,21	306,75	1245,00	331,17	1233,10	328,00	1233,10	328,00
30	Котельная №6	Природный газ	-	47,26	54,00	44,26	50,50	50,00	57,00	50,00	57,00
31	Котельная №16	-	-	-	-	-	-	68,70	78,50	68,70	78,50
32	Котельная ДРСУ	Природный газ	-	325, 58	380,25	325, 58	380,25	325, 58	380,25	325, 58	380,25
33	Котельная №17	Дрова	-	868,20	230,90	786,00	209,10	813,00	649,30	813,00	649,30
34	Котельная №23	Электроэнергия	Электроэнергия	-	11,90	204,5	25,10	155,94	19,00	155,94	19,00
35	Котельная №24	Электроэнергия	Электроэнергия	-	17,70	107,79	13,20	87,77	10,80	87,77	10,80

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

На территории Ирбитского муниципального образования в настоящий момент находится в эксплуатации 35 котельных, в качестве основного топлива используют природный газ, уголь и дрова.

**8.3. 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Информация о видах топлива представлена в части 8 Главы 1 Обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения.

**8.4. Преобладающий в поселении, муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Ирбитском муниципальном образовании**

Преобладающим видом топлива в Ирбитском муниципальном образовании является природный газ, уголь и дрова.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального образования**

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской области планируется строительство газовых котельных:

Перспектива 2022-2024гг:

1. Строительство газовой котельной в д. Речкалова по ул. Центральная 24А взамен котельной на дровяном топливе;
2. Строительство газовой котельной в пос. Зайково по ул. Больничная 11 взамен котельной на дровяном топливе;
3. Строительство газовой котельной в пос. Зайково по ул. Школьная 10 взамен котельной на угольном топливе;

Перспектива после 2024г:

1. Строительство межпоселкового газопровода, строительство газовой котельной взамен электрокотельной в с. Кирга;
2. Строительство межпоселкового газопровода, строительство газовой котельной взамен котельной на дровах в с. Кирга, филиал ЦГБ;
3. Строительство газовой котельной в д. Фомина по ул. 60 лет Октября 36 возле здания ДЮСШ взамен котельной на угольном топливе;
4. Строительство газовой котельной в с. Черноричское ул. Пролетарская 51.

## ***Раздел 9 – Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию***

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

Объем инвестиций в реконструкцию системы централизованного теплоснабжения Ирбитского муниципального образования отсутствует.

Стоимость мероприятий по модернизации системы централизованного теплоснабжения необходимо уточнить на стадии проектирования.

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

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

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

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

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

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

***9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям***

Расчет эффективности инвестиций невозможно произвести ввиду отсутствия ряда исходных данных.

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

Информация о фактически осуществленных инвестициях в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения отсутствует.



## ***Раздел 10 – Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)***

### ***10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)***

На момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования, на территории Ирбитского муниципального образования едиными теплоснабжающими организациями приняты следующие организации:

- Колхоз «Урал» (в зоне теплоснабжения: с. Черновское)
- Индивидуальный предприниматель Камень М.Н. (в зоне теплоснабжения: д. Речкалова)
- ИП Глава крестьянского(фермерского) хозяйства Новоселов Л.И. (с. Ницинское)
- ГАУЗ СО «Ирбитская ЦГБ» (с. Кирга)
- Акционерное общество «Регионгаз-инвест» (в зоне теплоснабжения: котельная №2 д. Дубская, ул. Школьная 1а, котельная №3 с. Харловское, ул. Спицина д.10, Котельная №13 с. Знаменское, ул. Свердлова д. 5а, котельная №14 д. Новгородова, ул. Центральная, д. 1а, котельная №8 с. Ключи, ул. Белинского, д. 12, котельная №4 с. Пьянково, ул. Юбилейная, д. 29, котельная №5 пос. Зайково, ул. Школьная д. 10, котельная №7, пос. Зайково, ул. Юбилейная д. 1, котельная №9 пос. Зайково, ул. Мира, д. 3г, котельная №10 с. Стриганское, ул. Молодежная, д. 2, котельная №11 с. Горки, ул. Новая, д. 1, котельная №12 с. Килачевское, ул. Береговая, д. 6а, котельная №15 с. Осинцевское, ул. Молодежная д. 13а, котельная №17 с. Чернорицкое, ул. Пролетарская д. 51, котельная №19 с. Бердюгина, ул. Школьная д. 1, котельная 21 с. Харловское, ул. Береговая д. 5, котельная №20 пос. Лопаткова, пер. Школьный, д. 2., котельная №6 пос. Рябиновый, ул.

Центральная д. 5, котельная №16 д. Речкалова, ул. Центральная, д. 24а, котельная ДРСУ пос. Дорожный, ул. Советская д. 133, котельная №23 пос. Плодосовхоз д. 2, котельная №24 д. Дубская, ул. Центральная д. 52, котельная д. Гаёва, ул. Новая, д. 26а, котельная пос. Спутник, ул. Лесная, д. 1а, котельная пгт. Пионерский, ул. Ожиганова, д. 9, пгт. Пионерский, ул. Мира д. 14а, котельная пос. Зайково, ул. Коммунистическая, д. 191а, котельная д. Фомина, ул. Гагарина, д. 8б, котельная с. Черновское, ул. 60 лет Октября, д. 27.)

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ирбитского муниципального образования, представлен в Таблице 8.

*Таблица 8. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций*

Наименование источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование теплосетевой организации	Наименование ЕТО
Ирбитского муниципального образования Свердловской области			
Котельная № 2	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная № 3	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная № 13	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №14	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №8	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная № 4	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №5	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №7	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №9	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №10	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №11	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование теплосетевой организации	Наименование ЕТО
Ирбитского муниципального образования Свердловской области			
Котельная №12	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная амбулатория с. Кирга	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»
Котельная №19 д. Бердюгина	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №9	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №20 Лопатковской школы	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №8	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №13	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №12	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №20	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №19	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №14	АО «Регионгаз-Инвест»	Колхоз «Урал»	Колхоз «Урал»
Котельная с. Рудное	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная Зайковской больницы	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Ирбитская центральная городская больница»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная с. Ницинское	Индивидуальный предприниматель Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Новоселов Леонид Иванович	Индивидуальный предприниматель Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Новоселов Леонид Иванович	Индивидуальный предприниматель Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Новоселов Леонид Иванович
Котельная д. Речкалова	Индивидуальный предприниматель Камень Михаил Николаевич	Индивидуальный предприниматель Камень Михаил Николаевич	Индивидуальный предприниматель Камень Михаил Николаевич

Наименование источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование теплосетевой организации	Наименование ЕТО
Ирбитского муниципального образования Свердловской области			
Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №6	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №16	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная ДРСУ	Акционерное общество «Свердловскавтодор», Ирбитское ДРСУ	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №17	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №23	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»
Котельная №24	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	МУП «ЖКХ Ирбитского района»	АО «Регионгаз-Инвест»

### ***10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации***

Одним из основополагающих принципов организации теплоснабжения в поселениях, является обеспечение обязательного выбора единой теплоснабжающей организации, ответственной за надежное теплоснабжение перед всеми потребителями в системе теплоснабжения.

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено в соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила организации теплоснабжения).

Актуализация схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования не является основанием для утраты присвоенного в соответствии с Правилами организации теплоснабжения № 808 статуса ЕТО, ни основанием для выбора новой ЕТО.

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

#### ***10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ирбитского муниципального образования***

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ирбитского муниципального образования представлен в таблице 8.

### ***Раздел 11 – Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии***

На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории Ирбитского муниципального образования распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не планируется.

## ***Раздел 12 – Решения по бесхозным тепловым сетям***

Согласно статье 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или муниципального образования до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На текущий момент бесхозных тепловых сетей в Ирбитского муниципального образования, согласно предоставленным данным, не выявлено.

***Раздел 13 – Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ирбитского муниципального образования***

***13.1. 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***

Принятые решения в проекте схемы теплоснабжения не предполагают корректировки решений схем газоснабжения и газификации Ирбитского муниципального образования.

***13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии***

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования все источники тепловой энергии, работающие на природном газе, им обеспечены.

***13.3. 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***

В результате проведения актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

***13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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***

На территории Ирбитского муниципального образования не планируется строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

***13.5. 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***

На территории Ирбитского муниципального образования не планируется строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

***13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Ирбитского муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения***

На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории Ирбитского муниципального образования горячее водоснабжение отсутствует.

***13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Ирбитского муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения***

Основные решения, связанные с развитием систем теплоснабжения, уточняются при актуализации Схемы теплоснабжения Ирбитского



муниципального образования. В состав Инвестиционных программ входят решения, отраженные в актуализированной Схеме теплоснабжения, поскольку именно данный проект отражает в полной мере последствия для конечных потребителей при развитии систем теплоснабжения. Следовательно, отсутствует необходимость 100%-ой синхронизации мероприятий настоящего проекта с проектом водоснабжения муниципального образования.

## **Раздел 14 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Ирбитского муниципального образования**

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской области можно выделить следующие индикаторы развития систем теплоснабжения на существующий и перспективный периоды:

1) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЛИЧЕСТВА ПРЕКРАЩЕНИЙ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ:

- Существующее положение – 0 шт.;
- Перспективное положение – 0 шт.

2) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЛИЧЕСТВА ПРЕКРАЩЕНИЙ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ;

- Существующее положение – 0 шт.;
- Перспективное положение – 0 шт.

3) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ УДЕЛЬНОГО РАСХОДА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ЕДИНИЦУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ С КОЛЛЕКТОРОВ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (ОТДЕЛЬНО ДЛЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ);

*Таблица 9. Результаты оценки удельного расхода топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива кг.у.т/Гкал
		2022
1	Котельная № 2	241,52
2	Котельная № 3	689,99
3	Котельная № 13	260,56
4	Котельная №14	683,61
5	Котельная №8	551,05
6	Котельная № 4	679,36
7	Котельная №5	614,34
8	Котельная №7	164,92
9	Котельная №9	312,69
10	Котельная №10	622,17
11	Котельная №11	605,97
12	Котельная №12	192,87
13	Котельная №15	728,34
14	Котельная амбулатория	94,02
15	Котельная №19 д. Бердюгина	612,31
16	Котельная №9	159,41
17	Котельная №20	762,04
18	Котельная №8	162,53
19	Котельная №13	154,81

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива кг.у.т/Гкал
		2022
20	Котельная №12	154,89
21	Котельная №20	158,70
22	Котельная №19	156,77
23	Котельная №14	167,92
24	Котельная с. Рудное	266,00
25	Котельная Зайковской больницы	97,67
26	Котельная №22	228,65
27	Котельная с. Ницинское	266,00
28	Котельная д. Речкалова	122,48
29	Котельная №21	736,13
30	Котельная №6	197,72
31	Котельная №16	142,65
32	Котельная ДРСУ	166,57
33	Котельная №17	842,04
34	Котельная №23	194,71
35	Котельная №24	218,84

4) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОТНОШЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ К МАТЕРИАЛЬНОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ;

*Таблица 10. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*

№ п/п	Наименование котельной	Удельная материальная характеристика, Гкал/ м²	
		Существующее положение	Перспективное положение
1	Котельная № 2	0,18	0,18
2	Котельная № 3	0,27	0,27
3	Котельная № 13	0,09	0,09
4	Котельная №14	0,23	0,23
5	Котельная №8	0,65	0,65
6	Котельная № 4	0,15	0,15
7	Котельная №5	0,56	0,56
8	Котельная №7	0,19	0,19
9	Котельная №9	0,24	0,24
10	Котельная №10	0,73	0,73
11	Котельная №11	0,26	0,26
12	Котельная №12	0,26	0,26
13	Котельная №15 МОУ Осинцевской СОШ	0,85	0,85
14	Котельная амбулатория с. Кирга	0,43	0,43
15	Котельная №19 д. Бердюгина	0,68	0,68
16	Котельная №9	0,38	0,38
17	Котельная №20 Лопатковской школы	0,20	0,20
18	Котельная №8	0,81	0,81
19	Котельная №13	0,71	0,71
20	Котельная №12	0,34	0,34
21	Котельная №20	0,30	0,30
22	Котельная №19	0,63	0,63
23	Котельная №14	0,33	0,33
24	Котельная с. Рудное	0,43	0,43
25	Котельная Зайковской больницы	0,38	0,38

26	Котельная №22 «Ирбитский Аграрный техникум»	0,56	0,56
27	Котельная с. Ницинское	0,40	0,40
28	Котельная д. Речкалова	0,38	0,38
29	Котельная №21 Харловской вспомогательной школы	0,73	0,73
30	Котельная №6	0,57	0,57
31	Котельная №16	0,00	0,00
32	Котельная ДРСУ	0,21	0,21
33	Котельная №17	0,63	0,63
34	Котельная №23	0,18	0,18
35	Котельная №24	0,27	0,27

5) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ  
УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ;

- Существующее положение – 26,2 %.
- Перспективное положение – 26,2 %.

6) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ УДЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛЬНЫХ ХАРАКТЕРИСТИК  
ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПРИВЕДЕННЫХ К РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ;

- Существующее положение – 139,6 м<sup>2</sup>/Гкал/ч;
- Перспективное положение – 139,6 м<sup>2</sup>/Гкал/ч;

7) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ДОЛИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ВЫРАБОТАННОЙ В  
КОМБИНИРОВАННОМ РЕЖИМЕ (КАК ОТНОШЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ТЕПЛОВОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОТПУЩЕННОЙ ИЗ ОТБОРОВ ТУРБОАГРЕГАТОВ, К ОБЩЕЙ ВЕЛИЧИНЕ  
ВЫРАБОТАННОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ,  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской  
области источников с комбинированной выработкой тепловой энергии нет.

8) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ УДЕЛЬНОГО РАСХОДА ТОПЛИВА НА ОТПУСК  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ;

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской  
области источников с выработкой электрической энергии нет.

9) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕПЛОТЫ  
ТОПЛИВА (ТОЛЬКО ДЛЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,  
ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ);

На территории Ирбитского муниципального образования Свердловской области источников с комбинированной выработкой тепловой энергии нет.

10) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ДОЛИ ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМОГО ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО ПРИБОРАМ УЧЕТА, В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ОТПУЩЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ;

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета:

Существующее положение – информация на момент актуализации схемы теплоснабжения не предоставлена;

Перспективное положение – информация на момент актуализации схемы теплоснабжения не предоставлена;

11) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ СРЕДНЕВЗВЕШЕННОГО (ПО МАТЕРИАЛЬНОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ) СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ);

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей составляет 20-25 лет.

12) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОТНОШЕНИЯ 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 ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

Показатель отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей невозможно рассчитать ввиду отсутствия ряда данных.

13) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОТНОШЕНИЯ 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 ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

С момента последней актуализации схемы теплоснабжения Ирбитского муниципального образования Свердловской области изменения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии не производилось. Коэффициент изменения установленной тепловой мощности равен единице.

13) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОТНОШЕНИЯ 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 ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

Сведения о зафиксированных фактах нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях отсутствуют.

## ***Раздел 15 – Ценовые (тарифные) последствия***

Для приведения цен и тарифов к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные согласно следующим источникам, приведены в таблице 11.

- до 2024 года – исходя из «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», опубликованного Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2019 года;
- за 2025-2033 годы – согласно «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2035 года», опубликованному Министерством экономического развития Российской Федерации от 28.11.2018 года.

Прогнозная динамика регулируемых тарифов Ирбитского муниципального образования Свердловской области на период 2020-2032 гг. представлена в Таблице 12 (за 2021 год был взят усредненный тариф).

Таблица 11. Индексы изменения цен и тарифов на период 2021-2033 гг.

Показатель	Период												
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индекс роста цен на тепловую энергию	1,053	1,050	1,050	1,047	1,045	1,039	1,034	1,028	1,025	1,022	1,019	1,017	1,015

Таблица 12. Прогнозная динамика регулируемых тарифов Ирбитского муниципального образования Свердловской области

Тариф на услуги	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоснабжение	руб/Гкал	1455,2	1527,96	1604,3	1679,7	1755,2	1823,6	1885,6	1938,4	1986,9	2030,6	2069,2	2104,4	2136,0