



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД ИРБИТ»
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2022 ГОДА ПО 2032 ГОД

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Екатеринбург 2021

АННОТАЦИЯ

Схема теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» Свердловской области – Том 1, 60 с., 13 табл., 1 рис.

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

Объектом исследования являются системы теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» Свердловской области.

Схема теплоснабжения актуализирована на 2022 год, за базовый год принят 2020 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» Свердловской области.

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

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	3
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	8
ВВЕДЕНИЕ	13
Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Городского округа «город Ирбит»	15
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	15
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	15
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	16
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 Городскому округу «город Ирбит»	16
Раздел 2 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	17
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	17
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	17
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	17
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, городских округов либо в границах городского округа (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	19
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	21
Раздел 3 – Существующие и перспективные балансы теплоносителя	22
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	22
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	26

Раздел 4 – Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»	27
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»	27
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»	27
Раздел 5 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	28
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Городского округа «город Ирбит», 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.....	28
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	28
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	28
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	28
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	29
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	29
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	29
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.....	29
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	30
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	30
Раздел 6 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	31
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).....	31

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Городского округа «город Ирбит» под жилищную, комплексную или производственную застройку	31
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.....	31
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	32
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	32
Раздел 7 – Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	33
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.....	33
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.....	33
Раздел 8 – Перспективные топливные балансы	34
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	34
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	36
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	36
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Городском округе «город Ирбит».....	36
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.	36
Раздел 9 – Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	37
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	37
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.....	41

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.....	41
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	41
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	41
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	41
Раздел 10 – Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	42
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	42
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	42
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	43
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	44
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Городского округа «город Ирбит»	44
Раздел 11 – Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	44
Раздел 12 – Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	45
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 Городского округа «город Ирбит»	46
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.....	46
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	46
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	46
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.....	47

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.....	47
13.6.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Городского округа «город Ирбит») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	47
13.7.	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Городского округа «город Ирбит» для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	48
Раздел 14 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» ..		49
Раздел 15 – Ценовые (тарифные) последствия.....		53

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
Зона действия системы теплоснабжения	Территория поселения, городского округа, 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, городского округа, 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
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.)

Термин	Определение
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 теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Элемент территориального деления	Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц
Расчетный элемент территориального деления	<p>территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения</p>

Термин	Определение
Местные виды топлива	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
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, городского округа, города федерального значения
Базовый период актуализации	Год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Термин	Определение
<p>Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения</p>	<p>Раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения</p>
<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>

Термин	Определение
Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	Документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
Материальная характеристика тепловой сети	Сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков
Удельная материальная характеристика тепловой сети	Отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	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, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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».

Городской округ «город Ирбит» Свердловской области расположен в 204 км к северо-востоку от Екатеринбурга, в 180 км северо-западнее Тюмени, на правом берегу реки Ницы при впадении в неё реки Ирбит, в средней части Туринской равнины. Через город проходит железнодорожный ход Екатеринбург — Тавда — Устье-Аха Свердловской железной дороги, а также региональные автомобильные дороги, идущие на юго-запад к Камышлову и Артёмовскому, на юго-восток в Байкалово и Горбуновское, на северо-восток в Туринск и Тавду, на северо-запад в Алапаевск.

Местоположение Городского округа «город Ирбит» в пределах Свердловской области представлено на рисунке 1.



Рисунок 1. Месторасположение Городского округа «город Ирбит» в пределах Свердловской области

Общая площадь территории городского округа - 6423 га.

Численность постоянного населения на 01.01.2021 год составила — 36 128 человек.

Климат близок к умеренно-континентальному, со значительным количеством осадков в течение года, даже в сухой месяц. Средняя температура воздуха – 1.3 °С. Среднегодовая норма осадков – 500-600 мм.

Июль является самым теплым месяцем года, температура в среднем 17°С. Январь имеет самую низкую среднюю температуру года – -16 °С.

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

Таблица 1. Расчетные данные климатической зоны Городского округа «город Ирбит» Свердловской области

№ п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Расчетное значение
1	Расчетная температура наружного воздуха	$t_{н.р.о.}$	°С	-36
2	Продолжительность отопительного периода	n	сутки	227
3	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	$t_{ср.п.}$	°С	-6,4

Схема теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» Свердловской области актуализирована на 2022 год, за базовый год принят 2020 год.

Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Городского округа «город Ирбит»

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

Перспективные показатели теплопотребления жилого фонда и объектов социальной сферы на период до 2032 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 2032 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

Мероприятиями Генерального плана запланировано упорядочение производственных территорий с учетом создания максимально комфортной среды для проживания населения. Производственная зона для размещения предприятий III-IV классов опасности определена в южном направлении.

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 Городскому округу «город Ирбит»

На момент актуализации схемы теплоснабжения средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в Городском округе «город Ирбит» информация 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

Информация о зонах действия источников тепловой энергии Городском округе «город Ирбит» 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 Городском округе «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит»

№ 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 изоляция	Всего	Жилищный фонд		Объекты социально- культурного назначения		Прочие потребители		
									Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	Отопление и вентиляция	ГВС	
1	Котельная № 1	31,476	0,00	31,476	0,472	31,004	2,5	28,2	19,683	1,422	0	0	7,0934	0,104	0,30
2	Котельная № 2	2,408	0,00	2,408	0,036	2,372	0,15	1,96	1,7353	0	0	0	0,2247	0	0,26
3	Котельная № 3	11,395	0,00	11,395	0,171	11,224	0,39	10,19	7,032	0,536	0	0	2,5	0,125	0,64
4	Котельная №4	3,096	0,00	3,096	0,046	3,050	0,212	2,9	2,47	0	0	0	0,43	0	-0,06
5	Котельная №5	0,860	0,00	0,860	0,013	0,847	0,078	0,4	0,085	0	0	0	0,319	0	0,37
6	Котельная №6	1,548	0,00	1,548	0,023	1,525	0,176	1,279	0,985	0	0	0	0,294	0	0,07
7	Котельная №7	10,320	0,00	10,320	0,155	10,165	0,321	9,1085	6,9715	0,4146	0	0	1,656	0,0135	0,74
8	Котельная №10	3,818	0,00	3,818	0,057	3,761	0,467	2,5107	0,8686	0	0	0	1,6421	0	0,78
9	Котельная №11	3,818	0,00	3,818	0,057	3,761	0,184	1,620	0,847	0	0	0	0,773	0	1,96
10	Котельная №15	1,069	0,00	1,069	0,016	1,053	0,007	0,7796	0	0	0	0	0,7796	0	0,27
11	Котельная №16	2,632	0,00	2,632	0,039	2,593	0,106	1,316	0,2506	0	0	0	1,0653	0	1,17
12	Котельная №17	1,892	0,00	1,892	0,028	1,864	0,228	0,8379	0,8379	0	0	0	0	0	0,80
13	Котельная №18	17,888	0,00	17,888	0,268	17,620	1,013	18,2685	10,9632	0	0	0	7,3052	0	-1,66
14	Котельная №21	0,946	0,00	0,946	0,014	0,932	0,062	0,4763	0,4429	0	0	0	0,0335	0	0,39
15	Котельная №22	0,946	0,00	0,946	0,014	0,932	0,094	0,4776	0,413	0	0	0	0,0645	0	0,36
16	Котельная №23	0,335	0,00	0,335	0,005	0,330	0,008	0,3217	0,3217	0	0	0	0	0	0,00
17	Котельная №24	0,344	0,00	0,344	0,005	0,339	0,034	0,3034	0,1671	0	0	0	0,1363	0	0,00

Примечание: 1. Тепловые потери от котельных №4...24 рассчитаны на тепловых сетях, находящиеся на балансе МУП «ГТС»

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, городских округов либо в границах городского округа (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 Городского округа «город Ирбит» представлены в таблице 3.

Таблица 3. Перспективный топливно-энергетический баланс по источникам тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Используемое топливо		Фактический годовой расход топлива		Годовой расход топлива в 2020-2024 гг.		Годовой расход топлива в 2025-2029 гг.		Годовой расход топлива в 2030-2032 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 № 1	Природный газ	Диз. Топливо	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54
2	Котельная № 2	Природный газ	-	496,76	573,26	496,76	573,26	496,76	573,26	496,76	573,26
3	Котельная № 3	Природный газ	Диз. Топливо	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18
4	Котельная № 4	Природный газ	-	822,127	948,73	822,127	948,73	822,127	948,73	822,127	948,73
5	Котельная № 5	Природный газ	-	174,099	200,91	174,099	200,91	174,099	200,91	174,099	200,91
6	Котельная № 6	Природный газ	-	454,716	524,74	454,716	524,74	454,716	524,74	454,716	524,74
7	Котельная № 7	Природный газ	-	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77
8	Котельная № 10	Природный газ	-	859,62	992,00	859,62	992,00	859,62	992,00	859,62	992,00
9	Котельная № 11	Природный газ	-	405,00	467,37	405,00	467,37	405,00	467,37	405,00	467,37
10	Котельная № 15	Природный газ	-	254,66	293,87	254,66	293,87	254,66	293,87	254,66	293,87
11	Котельная № 16	Природный газ	-	366,16	422,55	366,16	422,55	366,16	422,55	366,16	422,55
12	Котельная № 17	Природный газ	-	355,65	410,42	355,65	410,42	355,65	410,42	355,65	410,42
13	Котельная № 18	Природный газ	Диз. Топливо	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81
14	Котельная № 21	Природный газ	Диз. Топливо	153,80	177,49	153,80	177,49	153,80	177,49	153,80	177,49
15	Котельная № 22	Природный газ	Диз. Топливо	191,07	220,50	191,07	220,50	191,07	220,50	191,07	220,50
16	Котельная № 23	Природный газ	-	83,67	96,55	83,67	96,55	83,67	96,55	83,67	96,55
17	Котельная № 24	Природный газ	Диз. Топливо	84,04	96,98	84,04	96,98	84,04	96,98	84,04	96,98

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

Значения радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии Городского округа «город Ирбит» представлены в таблице 4.

*Таблица 4. Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии
Городского округа «город Ирбит»*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная № 1	1,77
2	Котельная № 2	0,32
3	Котельная № 3	0,9
4	Котельная № 4	0,49
5	Котельная № 5	0,26
6	Котельная № 6	0,27
7	Котельная № 7	0,4
8	Котельная № 10	0,5
9	Котельная № 11	0,47
10	Котельная № 15	0,05
11	Котельная № 16	0,32
12	Котельная № 17	0,6
13	Котельная № 18	1,05
14	Котельная № 21	0,23
15	Котельная № 22	0,42
16	Котельная № 23	0,3
17	Котельная № 24	0,18

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 Городского округа «город Ирбит» приведены в таблице 5.

Таблица 5. Балансы теплоносителя источников тепловой энергии Городского округа «город Ирбит»

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 № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Мамина-Сибиряка, 26	Дозирование реагентов	*	3,964	12,688	16,652	*	*	*
Котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Фурманова, д. 1	Дозирование реагентов	*	0,024	Нет ГВС	0,024	*	Нет ГВС	*
Котельная № 3, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Комсомольская, д. 72в	Дозирование реагентов	*	0,956	5,150	6,106	*	*	*
Котельная №4, расположенная по адресу: 623853, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Логинова, д. 48	Дозирование реагентов	*	0,041	Нет ГВС	0,041	636,72	Нет ГВС	636,72
Котельная №5, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Элеваторная, д. 1е	1. Дозирование реагентов 2. Водоумягчительная установка непрерывного действия TS 85-08M	2. Производительность фильтров: нормальная 0,8 т/ч; максимальная 1,0 т/ч	0,104	Нет ГВС	0,104	103,19	Нет ГВС	103,19
Котельная №6, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Революции, д. 65,	Дозирование реагентов	*	0,065	Нет ГВС	0,065	324,49	Нет ГВС	324,49
Котельная №7, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. 50 лет Октября, д. 48а	Дозирование реагентов	*	0,961	4,085	5,046	1139,08	299,72	1438,8
Котельная №10, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Пролетарская, д. 4	Дозирование реагентов	*	0,466	Нет ГВС	0,466	917,69	Нет ГВС	917,69
Котельная №11, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Ленина, д. 10а	Дозирование реагентов	*	0,199	Нет ГВС	0,199	532,67	Нет ГВС	532,67
Котельная №15, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Кирова, 31а	Дозирование реагентов	*	0,094	Нет ГВС	0,094	10,8	Нет ГВС	10,8
Котельная №16, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Урицкого, д. 55-а	Дозирование реагентов	*	0,236	Нет ГВС	0,236	374,42	Нет ГВС	374,42
Котельная №17, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Высоковольтная, д. 11-а	1. Дозирование реагентов 2. Водоумягчительная установка непрерывного действия TS 85-08M	Производительность фильтров: нормальная 0,8 т/ч; максимальная 1,0 т/ч	0,046	Нет ГВС	0,046	567,39	Нет ГВС	567,39
Котельная №18, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, город Ирбит, ул. 50 лет Октября, № 24	Дозирование реагентов	*	2,044	Нет ГВС	2,044	7571,08	Нет ГВС	7571,08
Котельная №21, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Зерноочистительная, д. 22	Дозирование реагентов	*	0,017	Нет ГВС	0,017	63,22	Нет ГВС	63,22
Котельная №22, расположенная по адресу: 623852, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Кирпичного завода, д. 31	Дозирование реагентов	*	0,089	Нет ГВС	0,089	217,1	Нет ГВС	217,1
Котельная №23, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Подгорная, д. 1и	Дозирование реагентов	*	0,001	Нет ГВС	0,001	6,14	Нет ГВС	6,14
Котельная №24, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, город Ирбит, пер. Садовый, № 10-а	Дозирование реагентов	*	0,016	Нет ГВС	0,016	57,34	Нет ГВС	57,34

* - 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 после окончания реконструкции приведены в таблице 6.

Таблица 6. Расчетные перспективные балансы теплоносителя для подпитки тепловой сети и производительности водоподготовительных установок в номинальном и аварийном режимах после окончания реконструкции

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 № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Мамина-Сибиряка, 2б	Дозирование реагентов	*	3,964	12,688	16,652	*	*	*
Котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Фурманова, д. 1	Дозирование реагентов	*	0,024	Нет ГВС	0,024	*	Нет ГВС	*
Котельная № 3, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Ирбит, ул. Комсомольская, д. 72в	Дозирование реагентов	*	0,956	5,150	6,106	*	*	*
Котельная №4, расположенная по адресу: 623853, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Логинова, д. 48	Дозирование реагентов	*	0,041	Нет ГВС	0,041	636,72	Нет ГВС	636,72
Котельная №5, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Элеваторная, д. 1е	1. Дозирование реагентов 2. Водоумягчительная установка непрерывного действия TS 85-08M	2. Производительность фильтров: нормальная 0,8 т/ч; максимальная 1,0 т/ч	0,104	Нет ГВС	0,104	103,19	Нет ГВС	103,19
Котельная №6, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Революции, д. 65,	Дозирование реагентов	*	0,065	Нет ГВС	0,065	324,49	Нет ГВС	324,49
Котельная №7, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. 50 лет Октября, д. 48а	Дозирование реагентов	*	0,961	4,085	5,046	1139,08	299,72	1438,8
Котельная №10, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Пролетарская, д. 4	Дозирование реагентов	*	0,466	Нет ГВС	0,466	917,69	Нет ГВС	917,69
Котельная №11, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Ленина, д. 10а	Дозирование реагентов	*	0,199	Нет ГВС	0,199	532,67	Нет ГВС	532,67
Котельная №15, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Кирова, 31а	Дозирование реагентов	*	0,094	Нет ГВС	0,094	10,8	Нет ГВС	10,8
Котельная №16, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Урицкого, д. 55-а	Дозирование реагентов	*	0,236	Нет ГВС	0,236	374,42	Нет ГВС	374,42
Котельная №17, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Высоковольтная, д. 11-а	1. Дозирование реагентов 2. Водоумягчительная установка непрерывного действия TS 85-08M	Производительность фильтров: нормальная 0,8 т/ч; максимальная 1,0 т/ч	0,046	Нет ГВС	0,046	567,39	Нет ГВС	567,39
Котельная №18, расположенная по адресу: 623856, Свердловская область, город Ирбит, ул. 50 лет Октября, № 24	Дозирование реагентов	*	2,044	Нет ГВС	2,044	7571,08	Нет ГВС	7571,08
Котельная №21, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Зерноочистительная, д. 22	Дозирование реагентов	*	0,017	Нет ГВС	0,017	63,22	Нет ГВС	63,22
Котельная №22, расположенная по адресу: 623852, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Кирпичного завода, д. 31	Дозирование реагентов	*	0,089	Нет ГВС	0,089	217,1	Нет ГВС	217,1
Котельная №23, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, г. Ирбит, ул. Подгорная, д. 1и	Дозирование реагентов	*	0,001	Нет ГВС	0,001	6,14	Нет ГВС	6,14
Котельная №24, расположенная по адресу: 623850, Свердловская область, город Ирбит, пер. Садовый, № 10-а	Дозирование реагентов	*	0,016	Нет ГВС	0,016	57,34	Нет ГВС	57,34

* - данные о балансе теплоносителя источников тепловой энергии не предоставлены

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии Городского округа «город Ирбит» для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблицах 5-6.

Раздел 4 – Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки городского округа на период до 2025 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 Городского округа «город Ирбит»

Согласно Генеральному плану за основу при планировании развития социальной и инженерной инфраструктуры городского округа 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 Городского округа «город Ирбит», 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» а 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Городского округа «город Ирбит» 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

В схеме теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» не предусмотрены мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

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

Проектом Схемы теплоснабжения перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не предусматривается.

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

Проектом Схемы теплоснабжения перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не предусматривается, ввиду отсутствия открытых систем ГВС.

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 2020-2024 гг.		Годовой расход топлива в 2025-2029 гг.		Годовой расход топлива в 2030-2032 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 № 1	Природный газ	Диз. Топливо	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54	10 778,63	12 438,54
2	Котельная № 2	Природный газ	-	496,76	573,26	496,76	573,26	496,76	573,26	496,76	573,26
3	Котельная № 3	Природный газ	Диз. Топливо	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18	3 522,69	4 065,18
4	Котельная № 4	Природный газ	-	822,127	948,73	822,127	948,73	822,127	948,73	822,127	948,73
5	Котельная № 5	Природный газ	-	174,099	200,91	174,099	200,91	174,099	200,91	174,099	200,91
6	Котельная № 6	Природный газ	-	454,716	524,74	454,716	524,74	454,716	524,74	454,716	524,74
7	Котельная № 7	Природный газ	-	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77	2 690,44	3 104,77
8	Котельная № 10	Природный газ	-	859,62	992,00	859,62	992,00	859,62	992,00	859,62	992,00
9	Котельная № 11	Природный газ	-	405,00	467,37	405,00	467,37	405,00	467,37	405,00	467,37
10	Котельная № 15	Природный газ	-	254,66	293,87	254,66	293,87	254,66	293,87	254,66	293,87
11	Котельная № 16	Природный газ	-	366,16	422,55	366,16	422,55	366,16	422,55	366,16	422,55
12	Котельная № 17	Природный газ	-	355,65	410,42	355,65	410,42	355,65	410,42	355,65	410,42
13	Котельная № 18	Природный газ	Диз. Топливо	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81	5 132,42	5 922,81
14	Котельная № 21	Природный газ	Диз. Топливо	153,80	177,49	153,80	177,49	153,80	177,49	153,80	177,49
15	Котельная № 22	Природный газ	Диз. Топливо	191,07	220,50	191,07	220,50	191,07	220,50	191,07	220,50
16	Котельная № 23	Природный газ	-	83,67	96,55	83,67	96,55	83,67	96,55	83,67	96,55
17	Котельная № 24	Природный газ	Диз. Топливо	84,04	96,98	84,04	96,98	84,04	96,98	84,04	96,98

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

На территории Городского округа «город Ирбит» в настоящий момент находится в эксплуатации 17 котельных, в качестве основного топлива используют природный газ.

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

На территории Городского округа «город Ирбит» отсутствуют котельные на твердом топливе.

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Городском округе «город Ирбит»

Преобладающим видом топлива в Городском округе «город Ирбит» является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На территории Городского округа «город Ирбит» не планируется строительство газовых котельных, а также перевод части потребителей на индивидуальное газовое отопление.

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 Городского округа «город Ирбит» представлен в таблице 8.

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

Таблица 8. Стоимость мероприятий по модернизации системы централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Обоснование стоимости работ	Объем работ (D, мм L, м)		Вид работ	Стоимость единицы (тыс. руб.)	Срок реализации мероприятия
			D, мм	L, м			
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №7						
			ИТОГО	L = 1909 м		29 683,17	2026-2027 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская напротив д.58 (в электронной модели Узел 236-224)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 250 мм	L =33 м	ПИР СМР	1 540,60	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.65 до д.69 (в электронной модели Узел 208-212)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 183 м		3 485,41	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.71 до д.75 (в электронной модели Узел 212-232)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 95 м		1 308,03	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская д.64 (в электронной модели Узел 196-197)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 60 м		1 142,76	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская д.66 (в электронной модели Узел 197-199)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 40 м		510,37	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.54 (в электронной модели Узел 198-Мальгина д.54)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 35 м		374,49	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.66 до д.72 (в электронной модели Узел 200-234)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 140 м		1 927,62	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.52 (в электронной модели Узел 197-202)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 133 м		2 533,11	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.48 (в электронной модели Узел 202-263)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 48 м		660,90	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.46 (в электронной модели Узел 263-Мальгина д.46; Узел 204-Маяковского д.8)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 33 м		353,09	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Маяковского от д.9 до улицы Фрунзе д.51 (в электронной модели Узел 202-260)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 207 м		2 641,19	
	Реконструкция тепловых сетей на пересечении улиц Фрунзе и улицы Маяковского (в электронной модели Узел 206-Маяковского д.11; Узел 257-Маяковского д.13; Узел 258-Фрунзе д.47; Узел 259-Фрунзе д.49; Узел 260-Фрунзе д.51)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L = 50 м		450,45	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.71 до д.77 (в электронной модели Узел 220-Пролетарская д.71; Узел 231-Пролетарская д.73; Узел 232-Пролетарская д.75; Узел 232-Пролетарская д.77)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 40 м		427,98	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.47 (в электронной модели Узел 191-192)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 114 м		2 326,91	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Мальгина д.53 (в электронной модели Узел 191-Мальгина д.53)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 7 м		96,38	
	Реконструкция тепловых сетей по улице 50 лет Октября д.35 (в электронной модели Узел 237-240)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 117 м		2 228,38	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Первомайская от д.50 до д.56 (в электронной модели Узел 240-Мальгина 44)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 121 м		1 666,01	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Первомайская от д.50 до д.56. (в электронной модели Узел 240-50 лет Октября д.44; Узел 185-Мальгина д.41; Узел 261-Мальгина д.41)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 63 м		867,43	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Азева от д.13 до д.26 (в электронной модели Узел 187-219; Узел 188-Азева д.36)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 260 м		3 317,43	
	Реконструкция тепловых сетей по улице 50 лет Октября д.62 (в электронной модели Узел 214-50 Лет Октября д.62)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L = 15 м		135,14	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.48 до д.53 (в электронной модели узел 189-191)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 55 м		1 047,53	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская (в электронной модели Узел 200-Пролетарская д.66; Узел 228-пролетарская д.68; Узел 229-Пролетарская д.70; Узел 230-Пролетарская д.72)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 60 м		641,97	
2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №18						
			ИТОГО	L = 1534 м		28 756,92	2027-2028 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице К.Маркса д.123 (в электронной модели Узел 613-К.Маркса 123)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L =39 м	ПИР СМР	351,35	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Азева от д.52 до д.18А (в электронной модели Узел 381-274)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 135 м		3 566,56	
	Реконструкция тепловых сетей по улице 50 лет Октября д.21 (в электронной модели Узел 274 - 50 лет октября д.21)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L = 97 м		873,87	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Азева д.25 (в электронной модели Узел 278 - Азева д.25)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 43 м		592,05	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Калинина д. 34(в электронной модели Узел 427 - Калинина 34)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 85 м		1 170,34	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Первомайская д. 43 (в электронной модели Узел 642-423)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 190 м		5 019,60	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.27 (в электронной модели Узел 618-Советская 27)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 90 м		962,96	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Калинина от д.30 до д.23 (в электронной модели Узел 429-Калинина 23)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 122 м		2 323,61	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Азева д.45 (в электронной модели Узел 134-136)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 127 м		2 418,84	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Азева д.45 (в электронной модели Узел 136-Азева д.35; Узел 135-Первомайская д.45)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 30 м		413,06	
	Реконструкция тепловых сетей по улице 50 лет Октября д.30 (в электронной модели Узел 399-50 лет Октября д.30)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 25 м		318,98	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.59 (в электронной модели Узел 391 - Советская 59)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 208 м		2 863,89	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.57 (в электронной модели Узел 391 - Советская 57)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 21 м		289,14	
	Реконструкция тепловых сетей по улице 50 лет Октября д.15 до улицы Мальгина д.9 (в электронной модели узел 383-386)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 124 м		2 361,70	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Совесткой д. 52 в сторону улицы Елизарьевых (в электронной модели Узел 278-287)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 198 м		5 230,95	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Обоснование стоимости работ	Объем работ (D, мм L, м)		Вид работ	Стоимость единицы (тыс. руб.)	Срок реализации мероприятия
			D, мм	L, м			
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10						
			ИТОГО	L = 1091 м		19 057,71	2024-2025 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице Первомайская д.4 (в электронной модели Узел 472-476)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L =179 м	ПИР СМР	4 728,99	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Революции от д.22 до д.20 (в электронной модели Узел 462-440)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 100 м		2 641,90	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Кирова от д.37 до д.98 (в электронной модели Узел 440-493)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 266 м		3 662,47	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Карла Маркса д.59 (в электронной модели Узел 498 - К.Маркса д.59)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 41 м		523,13	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.14 (в электронной модели Узел 459-Советская д.14)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 53 м		676,25	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.16 (в электронной модели Узел 459-Советская д.16; Узел 269-Советская д.18)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L = 6 м		54,05	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Свободы д.24 (в электронной модели Узел 473-481)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 37 м		977,50	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Свободы д.24 (в электронной модели Узел 481-419)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 83 м		1 580,82	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Свободы д.24(в электронной модели Узел 419-268)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 54 м		743,51	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Советская д.9 (в электронной модели Узел 268-271)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 14 м		178,63	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Свободы д.20 (в электронной модели Узел 271-Свободы 20)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 60 м		641,97	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Калинина от д.23 до д.21А (в электронной модели Узел 492-418)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 121 м		1 666,01	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Пролетарская от д.11 до д.13 (в электронной модели Узел 470-506)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 77 м		982,47	
4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16						
			ИТОГО	L = 330 м		5 734,18	2023-2024 гг.
	Реконструкция тепловых сетей на пересечении улиц Орджоникидзе и Карла Маркса (в электронной модели Узел 25-Орджоникидзе д.27; Узел 18-Орджоникидзе д.21; Узел 13-Орджоникидзе д.16; Узел 16-К.Маркса д.44)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L =76 м	ПИР СМР	813,17	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе д.15 (в электронной модели Узел 11-12)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 200 мм	L = 123 м		3 249,53	
	Реконструкция тепловых сетей по улице К.Маркса от д.40 до д.46(в электронной модели Узел 12-21)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 131 м		1 671,48	
	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4						
			ИТОГО	L = 629 м		14 937,04	2027-2028 гг.
5	Реконструкция тепловых сетей по улице Логинова д.38Б (в электронной модели Узел 364-365)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 300 мм	L =109 м	ПИР СМР	5 666,41	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Логинова д.40 (в электронной модели Узел 365-366)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L =120 м		1 652,24	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Логинова от д.38А до д.34 (в электронной модели Узел 368-371)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 400 м		7 618,39	
	Реконструкция тепловых сетей от котельной №5 (полная перепрокладка сетей)						
			ИТОГО	L = 1084 м		19 579,69	2025-2026 гг.
6	Реконструкция тепловых сетей по Больничному переулку	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L =62 м	ПИР СМР	558,56	
	Реконструкция тепловых сетей по Больничному переулку до улицы Элеваторов	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L =303 м		3 241,97	
	Реконструкция тепловых сетей по Больничному переулку	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L =279 м		3 841,47	
	Реконструкция тепловых сетей по Больничному переулку	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L =332 м		6 323,26	
	Реконструкция тепловых сетей по Больничному переулку	НЦС 81-02-13-20.21	D = 300 мм	L =108 м		5 614,42	
7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6						
			ИТОГО	L = 940 м		11 365,99	2025-2026 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице Революции д.63 (в электронной модели Узел 100-Революции д.63)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L =10 м	ПИР СМР	107,00	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Островского д.10 (в электронной модели Узел 103-347)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 335 м		3 584,36	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Островского д.10 (в электронной модели Узел 104-105), по улице Островского от д.9 до д.17 (в электронной модели Узел 99-96)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 265 м		2 835,39	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе д.54 (в электронной модели Узел 110-Орджоникидзе,54)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 20 м		255,19	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе д.59 (в электронной модели от Узел 90 -Орджоникидзе д.59)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 75 м		956,95	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Р. Люксембург д.28 (в электронной модели Р.Люксембург д.28-Коммуны д.39)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 95 м		1 212,14	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Обоснование стоимости работ	Объем работ (D, мм L, м)		Вид работ	Стоимость единицы (тыс. руб.)	Срок реализации мероприятия
			D, мм	L, м			
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе д.58 (в электронной модели Узел 113-Орджоникидзе д.58)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 40 м		510,37	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Камышловская д.16 (в электронной модели Узел 108-109)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L = 100 м		1 904,60	
8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №11						
			ИТОГО	L = 490 м		5 867,02	2024-2025 гг.
	Реконструкция тепловых сетей (в электронной модели Узел 40-Красноармейская д.5; Узел 41-Красноармейская д.5; Узел 75-Ленина д.18; Узел 74-Володарского д.4; Узел 76-Володарского д.16; Узел 73-Володарского д.9)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L =160 м	ПИР СМР	1 441,44	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе от д.30 до д.40 (в электронной модели Узел 52-56)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 213 м		2 932,73	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Орджоникидзе д.40 (в электронной модели Узел 56-Орджоникидзе д.40)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 64 м		816,60	
	Реконструкция тепловых сетей по улице К.Либнехта д.9 (в электронной модели Узел 43-46)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L = 53 м		676,25	
9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №17						
			ИТОГО	L = 480 м		8 801,48	2023-2024 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице Высоковольтная д.2 (в электронной модели от котельной №17-узел 546)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 150мм	L =430 м	ПИР СМР	8 189,77	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Рабочая (в электронной модели Узел 516-Рабочая д.1; Узел 517-Рабочая д.3)	НЦС 81-02-13-20.21	D = от 60 до 70 мм	L = 25 м		267,49	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Высоковольтная д.1Б (в электронной модели Узел 515-Высоковольтная д.1Б)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 25 м		344,22	
10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №21						
			ИТОГО	L = 168 м		1 632,51	2023-2024 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице зерноочистительная (в электронной модели Узел 352-Зерноочистительная д.6; Узел 352-Зерноочистительная д.5; Узел 352-Зерноочистительная д.8; Узел 352-Зерноочистительная д.10)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L =143 м	ПИР СМР	1 288,29	
	Реконструкция тепловых сетей по улице зерноочистительная от д.4 до д.8 (в электронной модели Узел 348-352)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 100 мм	L = 25 м		344,22	
11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №22						
			ИТОГО	L = 125 м		1 568,67	2023-2024 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по улице Кирпичного Завода д.13 (в электронной модели Узел 310 - Кирпичный завод 13)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L =118 м	ПИР СМР	1 505,60	
	Реконструкция тепловых сетей по улице Кирпичного Завода д.10 (в электронной модели Узел 319 - Кирпичный завод д.10)	НЦС 81-02-13-20.21	D = до 50 мм	L = 7 м		63,06	
12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №24						
			ИТОГО	L = 124 м		1 582,16	2023-2024 гг.
	Реконструкция тепловых сетей по Садовому переулку от д.13 до д.6 (в электронной модели Узел 3 -Садовый пер. д.5; Узел 3 - Садовый пер. д.6)	НЦС 81-02-13-20.21	D = 80 мм	L =124 м	ПИР СМР	1 582,16	
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНЫМ			L = 8904 м		148 566,54	

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 представлены в таблице 8.

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 представлены в таблице 9.

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 в таблице 9.

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 Городского округа «город Ирбит», на территории Городского округа «город Ирбит» единой теплоснабжающей организацией принята следующая теплоснабжающая организация:

- АО «Регионгаз-Инвест»

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 Городского округа «город Ирбит», представлен в таблице 9.

Таблица 9. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Наименование источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование теплосетевой организации	Наименование ЕТО
Городского округа «город Ирбит» Свердловской области			
котельная № 1	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 2	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 3	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 4	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 5	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 6	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 7	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 10	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 11	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 15	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 16	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование теплосетевой организации	Наименование ЕТО
Городского округа «город Ирбит» Свердловской области			
котельная № 17	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 18	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 21	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 22	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 23	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	АО «Регионгаз-Инвест»
котельная № 24	АО «Регионгаз-Инвест»	МУП «ГТС»	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 Городского округа «город Ирбит» не является ни 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит»

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Городского округа «город Ирбит» представлен в таблице 9.

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории Городского округа «город Ирбит» 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 городского округа 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 Городского округа «город Ирбит», 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 Городского округа «город Ирбит»

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 Городского округа «город Ирбит».

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» не планируется строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Городского округа «город Ирбит») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения Городского округа «город Ирбит», в части развития систем горячего водоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит». 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 городского округа.

Раздел 14 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского округа «город Ирбит»

На территории Городского округа «город Ирбит» 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 10. 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 №1	156,6
2	Котельная №2	158,61
3	Котельная №3	157,9
4	Котельная №4	159,22
5	Котельная №5	157,86
6	Котельная №6	159,06
7	Котельная №7	158,61
8	Котельная №10	158,59
9	Котельная №11	159,33
10	Котельная №15	159,71
11	Котельная №16	157,42
12	Котельная №17	159,29
13	Котельная №18	157,26
14	Котельная №21	156,9
15	Котельная №22	157,09
16	Котельная №23	156,06
17	Котельная №24	157,11

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

Таблица 11. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование котельной	Удельная материальная характеристика, Гкал/ м ²	
		Существующее положение	Перспективное положение
1	Котельная №1	0,12	0,12
2	Котельная №2	2,62	2,62
3	Котельная №3	0,54	0,54
4	Котельная №4	3,60	3,60
5	Котельная №5	3,43	3,43
6	Котельная №6	2,70	2,70
7	Котельная №7	2,41	2,41
8	Котельная №10	3,73	3,73
9	Котельная №11	2,17	2,17
10	Котельная №15	4,41	4,41
11	Котельная №16	2,09	2,09
12	Котельная №17	2,29	2,29
13	Котельная №18	1,81	1,81
14	Котельная №21	5,39	5,39
15	Котельная №22	2,55	2,55
16	Котельная №23	5,00	5,00
17	Котельная №24	2,47	2,47

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 – 138,7 м²/Гкал/ч;
- Перспективное положение – 138,7 м²/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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

На территории Городского округа «город Ирбит» Свердловской области источников с комбинированной выработкой тепловой энергии нет.

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

На территории Городского округа «город Ирбит» 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 Городского округа «город Ирбит» 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 АО «Регионгаз-Инвест»:

- Существующее положение – 46 %;
- Перспективное положение – 46 %.

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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, 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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ);

С момента последней актуализации схемы теплоснабжения Городского округа «город Ирбит» 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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, 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 12.

- 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 2025-2032 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 Городского округа «город Ирбит» Свердловской области на период 2020-2032 гг. представлена в таблице 13 (за 2020 год был взят усредненный тариф).

Таблица 12. Индексы изменения цен и тарифов на период 2020-2032 гг.

Показатель	Период												
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 13. Прогнозная динамика регулируемых тарифов Городского округа «город Ирбит» Свердловской области

Тариф на услуги	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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