ТАГИЛЬСКИЙ РАБОЧИЙ

№ 132 (25486) Среда, 15 ноября 2023 года ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК Индекс 2109

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 31.10.2023 № 2731-ПА**

# Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2038 года и о признании утратившим силу постановления Администрации города Нижний Тагил от 09.12.2019 № 2707-ПА

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Главы города Нижний Тагил от 14.08.2023 № 139-ПГ «Об итогах проведения публичных слушаний по вопросу «Утверждение схемы теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2038 года», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить:

1) схему теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2038 года *(приложение № 1);*

2) перечень теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования город Нижний Тагил, имеющих статус единой теплоснабжающей организации *(приложение № 2).*

2. Настоящее постановление вступает в действие с 1 января 2024 года.

3. Признать утратившим силу постановление Администрации города Нижний Тагил от 09.12.2019 № 2707-ПА «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил до 2034 года», с изменениями, внесенными постановлениями от 09.06.2020 № 1027-ПА, от 03.11.2020 № 2078-ПА, от 11.11.2020 № 2113-ПА, от 27.09.2021 № 1780-ПА, от 29.12.2021 № 2448-ПА, от 26.01.2022 от 11.07.2022 № 1430-ПА, от 02.08.2022 № 1603-ПА, от 07.10.2022 № 2187-ПА, от 28.02.2023 № 419-ПА, от 09.06.2023 № 1246-ПА, от 01.08.2023 № 1758-ПА.

4. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации города по городскому хозяйству и строительству Е. В. Копысова.

**В. Ю. ПИНАЕВ,**
**Глава города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

*УТВЕРЖДЕНА*

*постановлением Администрации города от 31.10.2023 № 2731-ПА*

## Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил до 2038 года

**Содержание**


| | Страница |
|---|---|
| Определения. | 8 |
| Перечень принятых обозначений. | 9 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования город Нижний Тагил. | 11 |
| 1. Величина 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, обественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды. | 13 |
| 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. | 21 |
| 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. | 27 |
| 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения | 27 |
| Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. | 27 |
| 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. | 47 |
| 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. | 47 |
| 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. | 47 |
| 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 в границах городских округов (поселения) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения: | 47 |
| 1) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии; | 47 |
| 2) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии; | 47 |
| 3) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии; | 47 |
| 4) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто; | 47 |
| 5) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь; | 47 |
| 6) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей; | 47 |
| 7) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности; | 47 |
| 8) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки. | 48 |
| 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. | 48 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. | 56 |
| 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. | 56 |
| 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. | 79 |
| Раздел 4. Основные положения мастер–плана развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил. | 80 |
| 1. Сценарии развития теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил: | 80 |
| 1) первый сценарий развития системы теплоснабжения; | 80 |
| 2) второй сценарий развития системы теплоснабжения. | 115 |
| 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил. | 151 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. | 244 |
| 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования город Нижний Тагил, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность предачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения. | 244 |
| 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. | 244 |
| 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. | 244 |
| 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. | 244 |
| 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. | 244 |
| 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. | 244 |
| 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 вывод их из эксплуатации. | 245 |
| 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. | 245 |
| 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. | 245 |
| 10. Предложения по вводу новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. | 283 |
| Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. | 283 |
| 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. | 283 |
| 2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. | 284 |
| 3. 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. | 284 |
| 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. | 288 |
| Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. | 289 |
| 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. | 289 |
| 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. | 289 |
| Раздел 8. Перспективные топливные балансы. | 289 |
| 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. | 289 |
| 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 321 |


*(Продолжение на 2-91-й стр.)*

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. 321
4. Преобладающий в муниципальном образовании город Нижний Тагил вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения. 322
5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования город Нижний Тагил. 322
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. 322
1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе. 322
2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе. 322
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. 322
4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. 323
5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. 323
6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации. 323
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций). 324
1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций). 324
2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). 324
3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей. организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией. 331
4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. 334
5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения. 335
6. Сведения о потребителях (категория – население) тепловой энергии, находящихся на прямых договорах по зонам деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 335
Раздел 11. Решение о распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 402
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 402
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и муниципального образования город Нижний Тагил, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Нижний Тагил 403
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 403
2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 403
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 403
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 403
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 403
6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 403
7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 404
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил 404
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 404
Раздел 16. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций 404
1. Описание рисков возникновения аварий, масштабов и последствий 404
2. Формирование схемы теплоснабжения объектов первой категории 407
3. Расчет потерь теплоносителя на участке тепловой сети при возникновении аварийной ситуации 409
4. Анализ переключения тепловых сетей при возникновении аварийных ситуаций 409
5. Организация управления ликвидацией аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях 410
6. Описание силы и средства для ликвидации аварий теплопроизводящих объектов и тепловых сетей 411
7. Формирование порядка действий по ликвидации аварий на теплопроизводящих объектах тепловых сетях 411
8. Описание взаимодействия между органами и организациями при ликвидации аварий, инцидентов 412
9. Формирование порядка организации мониторинга состояния системы теплоснабжения 413
10. Надежность и резервирование теплоисточников 423

## Определения

В настоящей схеме применяют следующие термины с соответствующими определениями:

| Термины | Определения |
|---|---|
| Теплоснабжение | обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| Система теплоснабжения | совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями |
| Источник тепловой энергии | устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок |
| Тепловая мощность (далее – мощность) | количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |
| Тепловая нагрузка | количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени |
| Потребитель тепловой энергии (далее – потребитель) | лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления |
| Теплопотребляющая установка | устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| Теплоснабжающая организация | организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Теплосетевая организация | организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Зона действия системы теплоснабжения | территория городского округа 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 городского округа 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 акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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 другое.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством 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 |
| Расчетный элемент территориального деления | территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |

## Перечень принятых обозначений

| № п/п | Сокращение | Пояснение |
|---|---|---|
| 1. | АО | акционерное общество |
| 2. | АСКУТЭ | автоматическая система контроля и учета тепловой энергии |
| 3. | АСКУЭ | автоматизированная система контроля и учета электроэнергии |
| 4. | АСУТП | автоматизированная система управления технологическими процессами |
| 5. | БМК | блочно-модульная котельная |
| 6. | ВК | ведомственная котельная |
| 7. | ВПУ | водоподготовительная установка |
| 8. | ГАМУ СО | государственное автономное медицинское учреждение Свердловской области |
| 9. | ГВС | горячее водоснабжение |
| 10. | ГГМ | гальяно-горбуновский массив |
| 11. | ГТУ | газотурбинная установка |
| 12. | ДОК | детский оздоровительный комплекс |
| 13. | ДОЛ | детский оздоровительный лагерь |
| 14. | ЕТО | единая теплоснабжающая организация |
| 15. | ЖСК | жилищно-строительный кооператив |
| 16. | ЗиК | завод имени Куйбышева |
| 17. | ЗСОС | западная система очистных сооружений |
| 18. | ИП | инвестиционная программа |
| 19. | ИС | инвестиционная составляющая |
| 20. | ИТП | индивидуальный тепловой пункт |
| 21. | КРП | квартальный распределительный пункт |
| 22. | ЛИУ | лечебно-исправительное учреждение |
| 23. | ЛУ | линейный участок |
| 24. | МИЗ | медико-инструментальный завод |
| 25. | МКД | многоквартирный дом |
| 26. | МК, КМ | муниципальная котельная |
| 27. | НТ МУП | нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие |
| 28. | НВВ | необходимая валовая выручка |
| 29. | НДС | налог на добавленную стоимость |
| 30. | ННЗТ | неснижаемый нормативный запас топлива |
| 31. | НС | насосная станция |
| 32. | НСС | насосно-смесительная станция |
| 33. | НПС | насосная повысительная станция |
| 34. | НТД | нормативная техническая документация |
| 35. | НЭЗТ | нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива |
| 36. | ОАО «РЖД» | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» |
| 37. | ОВ | отопление и вентиляция |
| 38. | ОВК | отопительно-водогрейная котельная |
| 39. | ОДЗ | общественно-деловая застройка |
| 40. | ОДС | оперативная диспетчерская служба |
| 41. | ОИК | оперативный информационный комплекс |
| 42. | ОКК | организация коммунального комплекса |
| 43. | ОНЗТ | общий нормативный запас топлива |
| 44. | ООО | Общество с ограниченной ответственностью |
| 45. | ОЭТС | отдел эксплуатации тепловых сетей |
| 46. | ПВК | пиковая водогрейная котельная |
| 47. | ПВС ТЭЦ | теплоэнергоцентраль — паровоздуходувная станция |
| 48. | ПСХ | подсобное хозяйство |
| 49. | ПГУ | парогазовая установка |
| 50. | ПИР | проектные и изыскательские работы |
| 51. | ПНС | повысительно-насосная станция |
| 52. | ПП РФ | постановление Правительства Российской Федерации |
| 53. | ППМ | пенополиминерал |

| | | |
|---|---|---|
| 54. | ППУ | пенополиуретан |
| 55. | ПСД | проектно-сметная документация |
| 56. | РОГ | Региональный оператор газификации |
| 57. | РЭК | региональная энергетическая комиссия |
| 58. | СМР | строительно-монтажные работы |
| 59. | СЦТ | система централизованного теплоснабжения |
| 60. | ТБО | твердые бытовые отходы |
| 61. | ТК | тепловая камера |
| 62. | ТНС | тепловая насосная станция |
| 63. | ТФУ | теплофикационная установка |
| 64. | ТЭ | тепловая энергия |
| 65. | ТЭО | технико-экономическое обоснование |
| 66. | ТЭЦ | теплоэлектроцентраль |
| 67. | УК | управляющая компания |
| 68. | УПБС ВР | укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ |
| 69. | УПР | укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства |
| 70. | УРУТ | удельный расход условного топлива |
| 71. | УСС | укрупненный показатель сметной стоимости |
| 72. | ФОТ | фонд оплаты труда |
| 73. | ФСТ | федеральная служба по тарифам |
| 74. | ХВО | химводоочистка |
| 75. | ХВП | химводоподготовка |
| 76. | ЦТП | центральный тепловой пункт |
| 77. | ЭБ | энергоблок |

## РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования город Нижний Тагил

В настоящее время в муниципальном образовании действует 43 источника тепловой энергии. Перечень источников муниципального образования город Нижний Тагил, с указанием эксплуатирующей организации, представлен в таблице ниже.

Значение потребления тепловой энергии в 2022 году от каждого источника представлены в таблице ниже.

***Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в муниципальном образовании город Нижний Тагил***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | № СЦТ | Наименование организации | Наименование источника тепловой энергии | Полезный отпуск тепловой энергии (Гкал) |
|---|---|---|---|---|
| 1. | 1 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная ГГМ | 381 851,965 |
| 2. | 2 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная Энергокомплекс ЗиК | 208 715,241 |
| 3. | 2 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная МИЗ | 0,000 |
| 4. | 3 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 36-й квартал | 37 455,799 |
| 5. | 4 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 109-й квартал | 41 119,949 |
| 6. | 5 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 4-й МКР | 76 324,520 |
| 7. | 6 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 78-й квартал (отключена) | 0,000 |
| 8. | 7 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 93-й квартал | 70 729,675 |
| 9. | 8 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная УПИ | 20 461,701 |
| 10. | 9 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная ВМЗ | 70 701,549 |
| 11. | 10 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 31 | 16 567,200 |
| 12. | 11 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 21 | 3 483,806 |
| 13. | 12 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 19 | 28 279,448 |
| 14. | 13 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 17 | 1 806,743 |
| 15. | 14 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная 25-й квартал | 8 329,285 |
| 16. | 15 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 27 | 11 350,967 |
| 17. | 16 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная село Покровское-1 | 7 145,209 |
| 18. | 17 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная «Зеленстрой» | 288,787 |
| 19. | 18 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная ЗСОС | 2 631,221 |
| 20. | 19 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная поселок Нижняя Черемшанка | 218,976 |
| 21. | 20 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная ДОК Звездный | 4 050,586 |
| 22. | 21 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная поселок Евстюниха | 2 628,199 |
| 23. | 22 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная поселок Черноисточинск | 2 626,817 |
| 24. | 23 | АО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» | ТЭЦ АО «ЕВРАЗ-НТМК» | 2 606 984,000 |
| 25. | 24 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная Трамвайного парка | 54 792,130 |
| 26. | 25 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная Подсобного хозяйства (ПСХ) | 94 200,617 |
| 27. | 26 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная Красного Камня | 107 786,971 |
| 28. | 27 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная «Букатино» | 20 610,650 |
| 29. | 28 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная Антоновский | 3 083,840 |
| 30. | 29 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная по улице Бригадная, 104 Б | 113,997 |
| 31. | 30 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная ДОЛ «Уральский огонек» | 1 363,885 |
| 32. | 31 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ) | 2 000,743 |
| 33. | 32 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная поселок Висимо-Уткинск | 284,587 |
| 34. | 33 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная село Серебрянка | 475,134 |
| 35. | 34 | НТ МУП «Тагилэнерго» | котельная поселок Верхняя Черемшанка | 3 679,336 |
| 36. | 35 | АО «Химический Завод «Планта» | котельная АО «Химический Завод «Планта» | 51 974,000 |
| 37. | 36 | АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 2 274 083,350 |
| 38. | 37 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная микрорайон Старатель | 48 395,737 |
| 39. | 38 | филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | котельная № 8 | 8 234,572 |
| 40. | 39 | Серовский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» | котельная станция Старатель | 5 385,000 |
| 41. | 40 | ГАМУ СО «Областной специализированный центр медицинской реабилитации «Санаторий Руш» | котельная № 1 ГАМУ СО «Областной специализированный центр медицинской реабилитации «Санаторий Руш» | 9 063,410 |
| 42. | 41 | ООО «Магнитогорская сетевая компания» | котельная МКД, улица Свердлова, 42а | 1 045,231 |
| 43. | 42 | ООО «Магнитогорская сетевая компания» | котельная МКД, улица Свердлова, 28 б | 2 351,769 |

### 1. Величина 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

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.032019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», прогнозы перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки сформированы территориально-распределенными.

Численность населения на 01.01.2022 год составляет – 343,1 тысяч человек.

Прогноз ввода жилья определяется на основании анализа данных, предоставленных при сборе исходной информации.

В целях формирования прогноза сноса жилищного фонда на территории города принято постановление Администрации города Нижний Тагил от 23.01.2023 года № 121-ПА «Об утверждении Реестров многоквартирных домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, расположенных на территории города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 14.02.2023 № 318-ПА). Перечень аварийных домов на территории города Нижний Тагил представлен в таблице ниже.

***Реестр многоквартирных домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, не расселенных, расположенных на территории муниципального образования город Нижний Тагил***

ТАБЛИЦА 2

| № п/п | Улица | Номер дома | Год постройки | Материал стен | Общая площадь жилых помещений в доме (кв. метров) | Расселяемая площадь (кв. метров) | Количество жилых помещений в доме | Количество семей | Количество человек |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ДЗЕРЖИНСКИЙ РАЙОН** | | | | | | | | |
| 2. | Октябрьская | 23 | 1952 | шлакоблок | 103,3 | 103,3 | 4 | 4 | 13 |
| 3. | Боровая | 37 | 1954 | шлакоблок | 395,4 | 214,7 | 10 | 6 | 11 |
| 4. | Боровая | 41 | 1954 | шлакоблок | 381,9 | 381,9 | 8 | 8 | 21 |
| 5. | Проезжая | 17 | 1955 | шлакоблок | 619,5 | 619,5 | 12 | 12 | 44 |
| 6. | Проезжая | 19 | 1951 | шлакоблок | 553,7 | 178 | 32 | 8 | 14 |
| 7. | Коминтерна | 67 | 1952 | шлакоблок | 752 | 752 | 16 | 16 | 39 |
| 8. | **Итого по Дзержинскому району** | **6** | | | **2 805,8** | **2 249,4** | **82** | **54** | **142** |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9. | **ТАГИЛСТРОЕВСКИЙ РАЙОН** | | | | | | | | |
| 10. | Балакинская | 15А | 1958 | шлакоблок | 985,1 | 916,3 | 18 | 17 | 55 |
| 11. | Вересовая | 15 | 1959 | брус | 89,7 | 89,7 | 2 | 2 | 9 |
| 12. | Горняка | 33 | 1963 | шлакоблок | 628,6 | 628,6 | 16 | 16 | 29 |
| 13. | Жданова | 41 | 1959 | брус | 73,9 | 73,9 | 2 | 2 | 4 |
| 14. | Западная | 1 | 1956 | брус | 410,5 | 114 | 10 | 3 | 19 |
| 15. | Завязовская | 1 | 1959 | шлакоблок | 162,5 | 133,3 | 5 | 4 | 13 |
| 16. | Завязовская | 7 | 1959 | шлакоблок | 81 | 66,4 | 3 | 2 | 9 |
| 17. | Землячки | 6 | 1952 | шлакоблок | 516,2 | 516,2 | 12 | 12 | 29 |
| 18. | Землячки | 10 | 1952 | шлакоблок | 736,6 | 736,6 | 14 | 14 | 46 |
| 19. | Землячки | 35 | 1968 | шлакоблок / кирпич | 431,4 | 409,8 | 9 | 8 | 26 |
| 20. | Землячки | 37 | 1952 | кирпич | 454,7 | 454,7 | 10 | 10 | 19 |
| 21. | Малышева | 8 | 1957 | шлакоблок | 1 325,3 | 1 325,3 | 28 | 28 | 72 |
| 22. | Малышева | 17 | 1953 | кирпич | 741,4 | 741,4 | 14 | 14 | 37 |
| 23. | Продснаба | 11 | не установлен | брус | 61,9 | 31,1 | 2 | 1 | 1 |
| 24. | Садоводов | 138 | 1974 | шлакоблок | 729,1 | 687,5 | 16 | 15 | 41 |
| 25. | Садоводов | 140 | 1974 | шлакоблок | 739 | 739 | 16 | 16 | 46 |
| 26. | Хохрякова | 2А | 1959 | шлакоблок | 764,9 | 469,2 | 23 | 13 | 34 |
| 27. | Чаплыгина | 3 | 1940 | кирпич | 639,6 | 403,8 | 10 | 7 | 22 |
| 28. | Чаплыгина | 5 | 1940 | кирпич | 647,4 | 495,2 | 10 | 6 | 22 |
| 29. | Чаплыгина | 7 | 1940 | кирпич | 616,1 | 616,1 | 9 | 9 | 29 |
| 30. | Чаплыгина | 13 | 1949 | кирпич | 261,1 | 133,1 | 4 | 2 | 6 |
| 31. | Черноморская/ Солнечная | 35/32 | 1955 | шлакоблок | 761,6 | 37,7 | 18 | 1 | 3 |
| 32. | **Итого по Тагилстроевскому району** | **22** | | | **1 1857,6** | **9 818,9** | **251** | **202** | **571** |
| 33. | **ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН** | | | | | | | | |
| 34. | Вогульская | 48 | 1953 | шлакоблок | 529,5 | 529,5 | 9 | 9 | 47 |
| 35. | Высокогорская | 43 | 1953 | кирпич | 390,6 | 390,6 | 8 | 8 | 24 |
| 36. | Высокогорская | 58 | 1951 | шлакоблок | 751,9 | 751,9 | 16 | 16 | 39 |
| 37. | Каспийская | 16 | 1958 | брус | 908,5 | 830,4 | 12 | 11 | 40 |
| 38. | Космонавтов | 11 | 1953 | шлакоблок | 675,9 | 648,3 | 20 | 19 | 44 |
| 39. | Кузнецкого | 19 | 1949 | кирпич | 499,8 | 458,3 | 17 | 16 | 36 |
| 40. | Кузнецкого | 25/32 | 1953 | шлакоблок / кирпич | 1 367,7 | 1 367,7 | 44 | 44 | 102 |
| 41. | Лебяжинская | 4 | 1949 | шлакоблок | 752,8 | 752,8 | 16 | 16 | 37 |
| 42. | Лебяжинская | 8 | 1953 | шлакоблок | 726,8 | 726,8 | 16 | 16 | 43 |
| 43. | Лебяжинская | 10 | 1953 | шлакоблок | 725 | 685,6 | 16 | 15 | 42 |
| 44. | Лебяжинская | 12 | 1949 | шлакоблок | 695,3 | 695,3 | 16 | 16 | 39 |
| 45. | Лебяжинская | 14 | 1949 | шлакоблок | 720,3 | 720,3 | 16 | 16 | 47 |
| 46. | Лебяжинская | 16 | 1949 | шлакоблок | 714,2 | 714,2 | 16 | 16 | 37 |
| 47. | Полюсный переулок | 16 | 1953 | брус | 408,7 | 408,7 | 8 | 8 | 23 |
| 48. | Полюсный переулок | 18 | 1953 | брус | 405,7 | 405,7 | 8 | 8 | 21 |
| 49. | Старатель станция | 3а | 1960 | бревна | 69,3 | 16,9 | 3 | 1 | 1 |
| 50. | Фрунзе | 48 | 1949 | шлакоблок | 709,2 | 663,3 | 16 | 15 | 43 |
| 51. | Черных | 20А | 1956 | шлакоблок | 557,5 | 216,7 | 22 | 11 | 21 |
| 52. | **Итого по Ленинскому району** | **18** | | | **11608,7** | **1 0983** | **279** | **261** | **686** |
| 53. | **СЕЛЬСКИЕ НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НИЖНИЙ ТАГИЛ** | | | | | | | | |
| 54. | ***поселок Висимо-Уткинск*** | | | | | | | | |
| 55. | Ленина | 39 | 1969 | брус | 334,1 | 294,5 | 8 | 7 | 19 |
| 56. | Заречная | 5 | 1960 | брус | 81,3 | 39,8 | 2 | 1 | 5 |
| 57. | Советская | 6 | 1957 | сборнощитовой | 134,3 | 98,9 | 4 | 3 | 4 |
| 58. | Советская | 10 | 1960 | сборнощитовой | 105,3 | 53,7 | 4 | 2 | 3 |
| 59. | Пролетарская | 9 | не установлен | бревна | 93,7 | 93,7 | 2 | 2 | 10 |
| 60. | ***село Серебрянка*** | | | | | | | | |
| 61. | Зеленая | 15 | 1964 | брус | 82,6 | 82,6 | 3 | 2 | 2 |
| 62. | Зеленая | 34 | 1964 | брус | 106,4 | 52,5 | 2 | 1 | 2 |
| 63. | Зеленая | 59 | 1964 | брус | 90,5 | 45,1 | 2 | 1 | 1 |
| 64. | Новая | 9 | 1984 | каркаснозасыпной | 124,4 | 61,7 | 2 | 1 | 5 |
| 65. | Первомайская | 24 | 1958 | брус | 111,6 | 111,6 | 3 | 3 | 20 |
| 66. | Первомайская | 25 | 1964 | брус | 81,7 | 27,1 | 3 | 1 | 2 |
| 67. | ***поселок Антоновский*** | | | | | | | | |
| 68. | без названия | 8 | не установлен | бревна | 109,9 | 36,5 | 4 | 1 | 1 |
| 69. | ***поселок Лая*** | | | | | | | | |
| 70. | Октябрьская | 22 | 1978 | шлакоблок | 403 | 192 | 16 | 9 | 20 |
| 71. | **Итого по сельским населенным пунктам муниципального образования город Нижний Тагил** | **13** | | | **1 858,8** | **1 189,7** | **55** | **34** | **94** |
| 72. | **Итого по муниципальному образованию город Нижний Тагил** | **59** | | | **28 130,9** | **24 240,1** | **667** | **531** | **1 493** |

***Реестр многоквартирных домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, расселенных, расположенных на территории муниципального образования город Нижний Тагил***

ТАБЛИЦА 3

| № п/п | Улица | Номер дома | Год постройки | Материал стен | Общая площадь жилых помещений в доме (кв. метров) | Расселяемая площадь (кв. метров) | Помещений в доме | Количество семей | Количество человек |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ТАГИЛСТРОЕВСКИЙ РАЙОН** | | | | | | | | |
| 2. | Забойщиков | 3 | 1972 | шлакоблок | 311,9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Завязовская | 3 | 1961 | шлакоблок | 188,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Московская | 9 | 1940 | кирпич | 282,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Никитина | 5 | 1958 | брус | 574,9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Пиритная | 38 | 1962 | шлакоблок | 405,8 | 0 | | | |
| 7. | Продснаба | 19 | не установлен | брус | 76,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Рудничная | 14 | 1952 | брус | 84,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Рудничная | 4 | 1951 | брус | 61,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Черноморская | 33 | 1955 | шлакоблок | 663,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | **Итого по Тагилстроевскому району** | **9** | | | **2 648,9** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 12. | **ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН** | | | | | | | | |
| 13. | Академика Поленова | 7 | 1956 | бревна | 261,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14. | Весенняя | 60 | 1962 | брус | 513,2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15. | Высокогорская | 56 | 1940 | кирпич | 494 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16. | Геологов | 35 | 1961 | брус | 514,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17. | Геологов | 39 | 1967 | бревна | 109,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18. | Дунайская | 2 | 1968 | бревна | 102,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19. | Каспийская | 8 | 1957 | бревна | 272,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Каспийская | 18 | 1958 | брус | 903,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21. | Семенова | 22 | не установлен | кирпич | 226,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22. | Тагильская | 16 | не установлен | кирпич | 238,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23. | Тагильская | 36 | 1905 | бревна | 106 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24. | Черных | 20Б | 1956 | шлакоблок | 641,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25. | **Итого по Ленинскому району** | **12** | | | **4 384,5** | | | | |
| 26. | **СЕЛЬСКИЕ НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НИЖНИЙ ТАГИЛ** | | | | | | | | |
| 27. | ***поселок Висимо-Уткинск*** | | | | | | | | |
| 28. | Ленина | 37 | 1968 | брус | 325,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29. | ***поселок Чащино*** | | | | | | | | |
| 30. | Таежная | 13 | не установлен | бревна | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31. | Болотная | 16 | не установлен | бревна | 192,9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32. | **Итого по сельским населенным пунктам муниципального образования город Нижний Тагил** | **3** | | | **628** | | | | |
| 33. | **Итого по Реестру** | **24** | | | **7 661,7** | | | | |

В таблице ниже представлен прогноз прироста перспективных площадей строительных фондов по муниципальному образованию город Нижний Тагил.

***Прогноз приростов площади кв. метров***

ТАБЛИЦА 4

| № п/п | Адрес | Источник | Площадь застройки | Этап / год реализации | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Прирост площадей на территории муниципального образования город Нижний Тагил | | | | 0 | 340196 | 347342 | 299096 | 299096 | 299096 | 299096 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 | 313932 |
| 2. | Прирост жилищной застройки | | | | 0 | 296833 | 295361 | 291733 | 291733 | 291733 | 291733 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 | 282456 |
| 3. | Прирост общественно-деловой застройки | | | | 0 | 37765 | 46383 | 1765 | 1765 | 1765 | 1765 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 | 9845 |
| 4. | Прирост коммерческой застройки | | | | 0 | 5598 | 5598 | 5598 | 5598 | 5598 | 5598 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 | 21631 |
| 5. | «Муринские пруды» – Жилая застройка | котельная ГГМ | 915200,00 | 2024 – 2029 | 0,0 | 152533,3 | 152533,3 | 152533,3 | 152533,3 | 152533,3 | 152533,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | «Муринские пруды» – Торговый центр, досуговый центр | котельная ГГМ | 30000,00 | 2024 – 2029 | 0,0 | 5000,0 | 5000,0 | 5000,0 | 5000,0 | 5000,0 | 5000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7. | Александровский II очередь – Жилая застройка | котельная ГГМ | 1248000,00 | 2024 – 2029 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 | 138667 |
| 8. | Александровский I очередь – жилищная застройка | котельная ГГМ | 835200,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 139200,0 | 139200,0 | 139200,0 | 139200,0 | 139200,0 | 139200,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9. | Александровский I очередь – дошкольное учреждение на 135 мест | котельная ГГМ | 2950,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 491,7 | 491,7 | 491,7 | 491,7 | 491,7 | 491,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10. | Александровский I очередь – отделение связи общей площадью 378,8 кв. метра | котельная ГГМ | 378,80 | 2030 – 2038 | 0,0 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Александровский I очередь – дошкольное учреждение на 130 мест | котельная ГГМ | 2840,74 | 2030 – 2038 | 0,0 | 473,5 | 473,5 | 473,5 | 473,5 | 473,5 | 473,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12. | Александровский I очередь – универсальный магазин промышленных и продовольственных товаров торговой площадью 334,1 кв. метра и общей площадью 876,2 кв. метра | котельная ГГМ | 876,20 | 2030 – 2038 | 0,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Александровский I очередь – 3-этажный дом для престарелых | котельная ГГМ | 4800,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14. | Александровский I очередь – магазин товаров повседневного спроса 1293,8 кв. метра | котельная ГГМ | 1293,80 | 2030 – 2038 | 0,0 | 215,6 | 215,6 | 215,6 | 215,6 | 215,6 | 215,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15. | Александровский I очередь – блок первичного обслуживания населения с размещением отделения связи и помещений ЖЭО общей площадью 661,6 кв. метра | котельная ГГМ | 661,60 | 2030 – 2038 | 0,0 | 110,3 | 110,3 | 110,3 | 110,3 | 110,3 | 110,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16. | Александровский I очередь – дом быта на 14 рабочих мест общей площадью 375,25 кв. метра | котельная ГГМ | 375,25 | 2030–2038 | 0,0 | 62,5 | 62,5 | 62,5 | 62,5 | 62,5 | 62,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17. | Театр кукол | котельная ГГМ | 7500,00 | 2025 | 0,0 | 0,0 | 7500,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18. | Многопрофильная детская поликлиника со стационаром | котельная ГГМ | 72000,00 | 2024 – 2025 | 0,0 | 36000,0 | 36000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19. | Микрорайон «Свердловский» – жилая застройка | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 666900,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 | 74100,0 |
| 20. | Жилой район «Южный» – Жилая застройка | новая газовая котельная | 627200,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 | 69688,9 |
| 21. | Жилой район «Южный» – общественно-деловые зоны | новая газовая котельная | 180160,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 | 20017,8 |
| 22. | Жилой район «Южный» – детское дошкольное учреждение на 130 мест (3 садика) | новая газовая котельная | 30300,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 | 3366,7 |
| 23. | Жилой район «Южный» – общеобразовательная школа на 700 учащихся | новая газовая котельная | 35000,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 | 3888,9 |
| 24. | жилой район «Южный» – торговый центр (2 этажа) торговой площадью 1158 кв. метров | новая газовая котельная | 1158,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 | 128,7 |
| 25. | Жилой район «Южный» – административно-бытовой центр (2 этажа) торговой площадью 1980 кв. метров | новая газовая котельная | 1980,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 |
| 26. | Жилой район «Южный» – крытый рынок (2 этажа) торговой площадью 940 кв. метров | новая газовая котельная | 940,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 | 104,4 |
| 27. | жилой район «Южный» – торгово-офисный центр (2 этажа) торговой площадью 10237 кв. метров | новая газовая котельная | 10237,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 | 1137,4 |
| 28. | Жилой район «Южный» – спортивный комплекс с бассейном, спортивная школа на 300 мест | новая газовая котельная | 23307,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 | 2589,7 |
| 29. | Жилой район «Южный» – отделение связи | новая газовая котельная | 200,00 | 2030 – 2038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 30. | Теплоснабжение жилого дома № 1 по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, пересечение улиц Свердлова, Тимирязева, микрорайон «Свердловский» | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 5100,00 | 2024 | 0,0 | 5100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 31. | Жилой район Красный Камень, 15-этажный жилой дом в микрорайоне «Приречный» по улице Победы | котельная «Букатино» | 3628,00 | 2025 | 0,0 | 0,0 | 3628,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 32. | Жилой район Красный Камень, детский сад на 270 мест в микрорайоне «Приречный» | котельная «Букатино» | 1118,40 | 2025 | 0,0 | 0,0 | 1118,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**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 нагрузки централизованного теплоснабжения на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения рассчитаны в соответствии с Требованиями энергоэффективности зданий, строений и сооружений на основании площадей планируемой застройки, представленных в разделе 2 настоящего раздела, и технических условий на подключение, выданных теплоснабжающими организациями.

При разработке проектов планировки и проектов малоэтажной жилой застройки и застройки индивидуальными жилыми домами, необходимо предусматривать теплоснабжение от автономных источников теплоснабжения.

Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки потребителей муниципального образования город Нижний Тагил по источникам теплоснабжения по годам прогнозного периода представлен в таблицах ниже.

***Прирост тепловых нагрузок (отопление) потребителей муниципального образования город Нижний Тагил, Гкал/ч***

ТАБЛИЦА 5

| № п/п | Адрес | Источник | Этап / год реализации | Нагрузка, Гкал/ч | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | «Муринские пруды». Жилая застройка | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 28,115 | 0,000 | 6,390 | 6,390 | 3,834 | 3,834 | 3,834 | 3,834 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | «Муринские пруды». Торговый центр, досуговый центр | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 1,158 | 0,000 | 0,263 | 0,263 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Александровский II очередь. Жилая застройка | котельная ГГМ | 2030 – 2038 | 26,721 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,485 | 2,904 | 2,904 | 2,904 | 2,904 | 2,904 | 2,904 | 2,904 | 2,904 |
| 4 | Александровский I очередь. Жилищная застройка | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 29,728 | 0,000 | 6,756 | 6,756 | 4,054 | 4,054 | 4,054 | 4,054 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Александровский I очередь. Дошкольное учреждение на 135 мест | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,217 | 0,000 | 0,049 | 0,049 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Александровский I очередь. Отделение связи общей площадью 378,8 кв. метров | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,015 | 0,000 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Александровский I очередь – дошкольное учреждение на 130 мест | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,209 | 0,000 | 0,048 | 0,048 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Александровский I очередь. Универсальный магазин промышленных и продовольственных товаров торговой площадью 334,1 кв. метра и общей площадью 876,2 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,034 | 0,000 | 0,008 | 0,008 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Александровский I очередь. 3-этажный дом для престарелых | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,252 | 0,000 | 0,057 | 0,057 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Александровский I очередь. Магазин товаров повседневного спроса 1293,8 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,050 | 0,000 | 0,011 | 0,011 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Александровский I очередь. Блок первичного обслуживания населения с размещением отделения связи и помещений ЖЭО общей площадью 661,6 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,026 | 0,000 | 0,006 | 0,006 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | Александровский I очередь. Дом быта на 14 рабочих мест общей площадью 375,25 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,014 | 0,000 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Театр кукол | котельная ГГМ | 2025 | 0,439 | 0,000 | 0,000 | 0,439 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Многопрофильная детская поликлиника со стационаром | котельная ГГМ | 2024 – 2025 | 5,145 | 0,000 | 2,572 | 2,572 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | Микрорайон «Свердловский». Жилая застройка | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 2030 – 2038 | 14,279 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,863 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 | 1,552 |
| 16 | Жилой район «Южный». Жилая застройка | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 13,429 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,752 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| 17 | Жилой район «Южный». Общественно-деловые зоны | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 4,848 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,632 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 |
| 18 | Жилой район «Южный». Детское дошкольное учреждение на 130 мест (3 садика) | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 1,554 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,203 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 19 | жилого района «Южный». Общеобразовательная школа на 700 учащихся | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 1,795 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,234 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 20 | Жилой район «Южный». Торговый центр (2 этажа) торговой площадью 1158 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,031 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 21 | Жилой район «Южный». Административно-бытовой центр (2 этажа) торговой площадью 1980 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,053 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,007 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 22 | Жилой район «Южный». Крытый рынок (2 этажа) торговой площадью 940 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,025 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 23 | Жилой район «Южный». Торгово-офисный центр (2 этажа) торговой площадью 10237 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,275 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 24 | Жилой район «Южный». Спортивный комплекс с бассейном, спортивная школа на 300 мест | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 1,195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,156 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 25 | Жилой район «Южный». Отделение связи | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 26 | Теплоснабжение жилого дома № 1 по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, пересечение улиц Свердлова, Тимирязева, микрорайон «Свердловский» | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 2024 | 0,403 | 0,000 | 0,403 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27 | Жилой район Красный Камень, 15-этажный жилой дом в микрорайоне «Приречный» по улице Победы | котельная «Букатино» | 2025 | 0,426 | 0,000 | 0,000 | 0,426 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28 | Жилой район Красный Камень Детский сад на 270 мест в микрорайоне «Приречный» | котельная «Букатино» | 2025 | 0,219 | 0,000 | 0,000 | 0,219 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

***Прирост тепловых нагрузок (ГВС) потребителей муниципального образования город Нижний Тагил, Гкалмч***

ТАБЛИЦА 6

| № п/п | Адрес | Источник | Этап / год реализации | ГВС | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | «Муринские пруды». Жилая застройка | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 9,95 | 0,00 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | «Муринские пруды». Торговый центр, досуговый центр | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Александровский II очередь. Жилая застройка | котельная ГГМ | 2030 – 2038 | 13,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 4 | Александровский I очередь. Жилищная застройка | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 9,08 | 0,00 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Александровский I очередь. Дошкольное учреждение на 135 мест | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,06 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Александровский I очередь. Отделение связи общей площадью 378,8 кв. метров | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Александровский I очередь – дошкольное учреждение на 130 мест | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,06 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Александровский I очередь. Универсальный магазин промышленных и продовольственных товаров торговой площадью 334,1 кв. метра и общей площадью 876,2 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Александровский I очередь. 3-этажный дом для престарелых | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Александровский I очередь. Магазин товаров повседневного спроса 1293,8 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Александровский I очередь. Блок первичного обслуживания населения с размещением отделения связи и помещений ЖЭО общей площадью 661,6 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Александровский I очередь. Дом быта на 14 рабочих мест общей площадью 375,25 кв. метра | котельная ГГМ | 2024 – 2029 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Театр кукол | котельная ГГМ | 2025 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Многопрофильная детская поликлиника со стационаром | котельная ГГМ | 2024 – 2025 | 0,28 | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Микрорайон «Свердловский». Жилая застройка | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 2030 – 2038 | 7,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| 16 | Жилой район «Южный». Жилая застройка | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 6,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 17 | Жилой район «Южный». Общественно-деловые зоны | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Жилой район «Южный». Детское дошкольное учреждение на 130 мест (3 садика) | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 19 | жилого района «Южный». Общеобразовательная школа на 700 учащихся | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Жилой район «Южный». Торговый центр (2 этажа) торговой площадью 1158 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Жилой район «Южный». Административно-бытовой центр (2 этажа) торговой площадью 1980 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Жилой район «Южный». Крытый рынок (2 этажа) торговой площадью 940 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Жилой район «Южный». Торгово-офисный центр (2 этажа) торговой площадью 10237 кв. метров | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Жилой район «Южный». Спортивный комплекс с бассейном, спортивная школа на 300 мест | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 25 | Жилой район «Южный». Отделение связи | новая газовая котельная | 2030 – 2038 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Теплоснабжение жилого дома № 1 по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, пересечение улиц Свердлова, Тимирязева, микрорайон «Свердловский» | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» | 2024 | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Жилой район Красный Камень, 15-этажный жилой дом в микрорайоне «Приречный» по улице Победы | котельная «Букатино» | 2025 | 0,284 | 0,00 | 0,00 | 0,284 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Жилой район Красный Камень Детский сад на 270 мест в микрорайоне «Приречный» | котельная «Букатино» | 2025 | 0,206 | 0,00 | 0,00 | 0,206 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

***Реестр ветхих домов, согласно постановлению Администрации города Нижний Тагил от 23.01.2023 год № 121-ПА «Об утверждении Реестров многоквартирных домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, расположенных на территории города Нижний Тагил»***

ТАБЛИЦА 7

| № п/п | Адрес узла ввода | Расчетная нагрузка на отопление (Гкал/ч) | Расчетная нагрузка на ГВС (Гкал/ч) | Источник теплоснабжения |
|---|---|---|---|---|
| 1. | переулок Полюсный, дом 18 | 0,038 | | котельная № 27 |
| 2. | переулок Полюсный, дом 16 | 0,038 | | котельная № 27 |
| 3. | улица Чаплыгина, дом 5 | 0,028 | | котельная № 19 |
| 4. | улица Чаплыгина, дом 3 | 0,029 | 0,010 | котельная № 19 |
| 5. | пиритная улица, дом 38 | 0,001 | | котельная № 19 |
| 6. | улица Горняка, дом 33 | 0,059 | 0,030 | котельная № 19 |
| 7. | улица Московская, дом 9 | 0,036 | 0,011 | котельная № 19 |
| 8. | улица Чаплыгина, дом 13 | 0,012 | | котельная № 19 |
| 9. | улица Чаплыгина, дом 7 | 0,029 | 0,010 | котельная № 19 |
| 10. | улица Хохрякова, дом 2а | 0,095 | 0,024 | котельная Трамвайный парк |
| 11. | улица Землячки, дом 6 | 0,057 | 0,027 | котельная Красного Камня |
| 12. | улица Землячки, дом 10/26 | 0,079 | 0,032 | котельная Красного Камня |
| 13. | улица Черноморская, дом 33 | 0,039 | 0,021 | котельная Красного Камня |
| 14. | улица Черноморская, дом 33 | 0,130 | 0,010 | котельная Красного Камня |
| 15. | улица Западная, дом 1 | 0,031 | 0,015 | котельная «Букатино» |
| 16. | улица Малышева, дом 17 | 0,076 | 0,017 | котельная Трамвайный парк |
| 17. | улица Землячки, дом 37 | 0,054 | 0,011 | котельная Трамвайный парк |
| 18. | улица Малышева, дом 8 | 0,132 | 0,003 | котельная Красного Камня |
| 19. | улица Балакинская, дом 15а | 0,107 | 0,025 | котельная Красного Камня |
| 20. | улица Высокогорская, дом 58 | 0,014 | 0,013 | котельная «36 квартал» |
| 21. | улица Высокогорская, дом 56 | 0,007 | 0,013 | котельная «36 квартал» |
| 22. | улица Кузнецкого, дом 19 | 0,007 | 0,015 | котельная «36 квартал» |
| 23. | улица Кузнецкого, дом 25/32 | 0,017 | 0,021 | котельная «36 квартал» |
| 24. | улица Высокогорская, дом 43 | 0,007 | 0,008 | котельная «36 квартал» |
| 25. | улица Семёнова, дом 22 | 0,014 | 0,010 | котельная МИЗ |
| 26. | улица Тагильская, дом 16 | 0,043 | 0,010 | котельная МИЗ |
| 27. | улица Лебяжинская, дом 10 | 0,068 | 0,016 | котельная № 5 109 квартала |
| 28. | улица Лебяжинская, дом 12 | 0,065 | 0,011 | котельная № 5 109 квартала |
| 29. | улица Лебяжинская, дом 4 | 0,070 | 0,017 | котельная № 5 109 квартала |
| 30. | улица Лебяжинская, дом 8 | 0,068 | 0,016 | котельная № 5 109 квартала |
| 31. | улица Лебяжинская, дом 16 | 0,067 | 0,015 | котельная № 5 109 квартала |
| 32. | улица Лебяжинская, дом 14 | 0,067 | 0,015 | котельная № 5 109 квартала |
| 33. | улица Космонавтов, дом 11/190 | 0,046 | 0,013 | котельная «93 квартал» |
| 34. | улица Вогульская, дом 48 | 0,049 | 0,080 | котельная «93 квартал» |
| 35. | улица Черных, дом 20а | 0,074 | 0,080 | котельная «4 микрорайон» |
| 36. | улица Черных, дом 20 б | 0,085 | 0,080 | котельная «4 микрорайон» |
| 37. | улица Фрунзе, дом 48 | 0,114 | 0,032 | котельная «4 микрорайон» |
| 38. | улица Проезжая, дом 17 | 0,047 | 0,082 | котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ) |
| 39. | улица Проезжая, дом 19 | 0,047 | 0,009 | котельная СПТУ-31 |
| 40. | улица Боровая, дом 41 | 0,035 | | котельная СПТУ-31 |
| 41. | улица Боровая, дом 37 | 0,034 | 0,011 | котельная СПТУ-31 |
| 42. | улица Садоводов, дом 138 | 0,068 | 0,035 | котельная СПТУ-31 |
| 43. | улица Садоводов, дом 140 | 0,070 | 0,037 | котельная СПТУ-31 |
| 44. | улица Черноморская, дом 35 | 0,078 | 0,038 | котельная Красного Камня |
| 45. | улица Каспийская, дом 18 | 0,085 | 0,027 | котельная № 1 микрорайон Старатель |
| 46. | улица Каспийская, дом 16 | 0,085 | 0,032 | котельная № 1 микрорайон Старатель |
| 47. | улица Коминтерна, дом 67 | 0,076 | 0,029 | ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» |
| 48. | улица Октябрьская, дом 23 | 0,004 | 0,004 | котельная АО «Химический Завод |

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

Объем прироста потребления тепловой мощности в промышленных и производственных зонах на территории муниципального образования Город Нижний Тагил не предусмотрен.

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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки для существующего положения составляет 0,247 Гкал/ч/га, для перспективного положения 0,309 Гкал/ч/га.

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

На территории муниципального образования город Нижний Тагил функционирует 43 источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по каждой зоне действия источника тепловой энергии муниципального образования город Нижний Тагил по годам определяются с учетом следующего балансового соотношения:

$$Q^i_{\text{р.м.и.}} - Q^i_{\text{соб.н.}} - Q^i_{\text{рез.}} = Q^{2022}_{\text{нагр.}} + Q^i_{\text{прирост}} + Q^i_{\text{пот.тс}} + Q^i_{\text{хоз.тс}} \quad (1)$$

где, $Q^i_{р.м.и.}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в рассматриваемом году, Гкал/ч;

$Q^i_{соб.н.}$ – затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии в рассматриваемом году, Гкал/ч;

$Q^i_{рез.}$ – резерв тепловой мощности источника тепловой энергии в рассматриваемом году, Гкал/ч.

$Q^i_{потс}$ – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления в рассматриваемом году, Гкал/ч;

$Q^{2022}_{нагр.}$ – тепловая нагрузка внешних потребителей в зоне действия источника тепловой энергии в отопительный период 2022 год, Гкал/ч;

$Q^i_{прирост}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет нового строительства объектов жилого и нежилого фонда в рассматриваемом году, Гкал/ч;

$Q^i_{хоз.тс}$ – тепловая нагрузка объектов хозяйственных нужд в тепловых сетях в рассматриваемом году, Гкал/ч.

Тепловая нагрузка внешних потребителей на коллекторах ТЭЦ и котельных в $i$–ом году $Q^i_{кол.вн.}$ определяется следующим образом:

$$Q^i_{\text{кол.вн.}} = Q^{2022}_{\text{нагр.}} + Q^i_{\text{прирост}} + Q^i_{\text{пот.тс}} + Q^i_{\text{хоз.тс}} \quad (2)$$

Актуализация перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки выполнена в следующем порядке:

- установлены перспективные тепловые нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии в соответствии с данными, приведенными в главе 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию»;
- составлены балансы существующей установленной, располагаемой, тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год прогнозируемого периода.
- определены дефициты (резервы) существующей располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии до конца прогнозируемого периода (до 2038 года);
- установлены зоны развития муниципального образования город Нижний Тагил с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной тепловой мощностью;
- составлены балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой

- в существующих зонах действия источников тепловой энергии с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки в каждом кадастровом квартале к магистральным тепловым сетям.
- выполнен расчет гидравлического режима тепловых сетей с перспективными тепловыми нагрузками, для определения зон с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей.

Тепловая нагрузка теплоиспользующих установок внешних потребителей, определяется по формуле:

$$Q^{вн}_p = \sum_{i=1}^{n} (Q_{от} + Q_{вен} + Q_{гвс} + Q_{тех}) \quad (3)$$

где $n$ – количество теплоиспользующих установок отдельно стоящих потребителей, присоединенных к тепловым сетям, Гкал/ч;

$Q_{от}$ – тепловая нагрузка отопления (тепловая мощность теплоиспользующих установок отопления) i–го внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{вен}$ – тепловая нагрузка вентиляции (тепловая мощность теплоиспользующих установок вентиляции) i–го внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{гвс}$ – тепловая нагрузка горячего водоснабжения (тепловая мощность теплоиспользующих установок горячего водоснабжения) $i$–го внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{тех}$ – тепловая нагрузка на технологические нужды $i$–го внешнего потребителя, Гкал/ч.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии (прогнозируемые в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения) определяются по балансам существующей тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и тепловой нагрузки на коллекторах источников, определяемых по формуле (2).

Выполнена оценка перспективных балансов, для определения необходимости проведения мероприятий по реконструкции/строительству/модернизации источников тепловой энергии и сетей теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории муниципального образования город Нижний Тагил на расчетный срок до 2038 года представлены в таблице ниже.

***Баланс тепловой мощности источников и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Показатели | Единица измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **СЦТ 1. Котельная ГГМ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Установленная мощность | Гкал/час | 432,5 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 | 432,50 |
| 3. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 286,4 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 |
| 5. | то же в % | % | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% |
| 6. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 |
| 7. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 13,082 | 13,082 | 14,850 | 16,658 | 17,687 | 18,716 | 19,745 | 20,775 | 21,227 | 21,627 | 22,027 | 22,427 | 22,827 | 23,227 | 23,627 | 24,027 | 24,427 |
| 8. | то же в % | % | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% |
| 9. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 144,301 | 144,301 | 163,802 | 183,747 | 195,099 | 206,451 | 217,803 | 229,155 | 234,148 | 238,560 | 242,972 | 247,384 | 251,796 | 256,208 | 260,620 | 265,032 | 269,445 |
| 10. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 |
| 11. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 69,25 | 69,25 | 50,12 | 30,56 | 19,43 | 8,30 | -2,83 | -13,96 | -18,86 | -23,19 | -27,51 | -31,84 | -36,17 | -40,49 | -44,82 | -49,15 | -53,47 |
| 12. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | % | 32,86% | 32,86% | 23,78% | 14,50% | 9,22% | 3,94% | -1,34% | -6,63% | -8,95% | -11,00% | -13,05% | -15,11% | -17,16% | -19,21% | -21,27% | -23,32% | -25,37% |
| 13. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 121,97 | 121,97 | 100,71 | 78,95 | 66,57 | 54,19 | 41,81 | 29,43 | 23,98 | 19,17 | 14,36 | 9,55 | 4,73 | -0,08 | -4,89 | -9,70 | -14,51 |
| 14. | то же | % | 28,20% | 28,20% | 23,28% | 18,25% | 15,39% | 12,53% | 9,67% | 6,80% | 5,55% | 4,43% | 3,32% | 2,21% | 1,09% | -0,02% | -1,13% | -2,24% | -3,36% |
| 15. | **СЦТ 2. Котельная Энергокомплекс ЗиК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Установленная мощность | Гкал/час | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 |
| 17. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 92,52 |
| 18. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 |
| 19. | то же | % | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 3,46% |
| 20. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 |
| 21. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 |
| 22. | то же | % | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% |
| 23. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 |
| 24. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 |
| 25. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 | -17,22 |
| 26. | То же | % | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% | -29,25% |
| 27. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 28. | То же | % | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 4,93% |
| 29. | **СЦТ 2. Котельная МИЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30. | Установленная мощность | Гкал/час | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 |
| 31. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 |
| 32. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| 33. | то же | % | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% |
| 34. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| 35. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36. | то же | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 37. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 39. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 40. | то же | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 41. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| 42. | то же | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 43. | **СЦТ 3. Котельная 36 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44. | Установленная мощность | Гкал/час | 27,675 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 | 27,68 |
| 45. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 | 22,73 |
| 46. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 |
| 47. | то же | % | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% |
| 48. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 | 22,23 |
| 49. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,317 | 1,317 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 |
| 50. | то же | % | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% |
| 51. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 14,154 | 14,154 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 |
| 52. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |
| 53. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 5,49 | 5,49 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| 54. | то же | % | 28,29% | 28,29% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% | 28,92% |
| 55. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 6,76 | 6,76 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| 56. | то же | % | 24,44% | 24,44% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% | 24,92% |
| 57. | **СЦТ 4. Котельная 109-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58. | Установленная мощность | Гкал/час | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| 59. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 15,87 |
| 60. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| 61. | то же | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% |
| 62. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| 63. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,655 | 0,655 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| 64. | то же | % | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% |
| 65. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 15,539 | 15,539 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 |
| 66. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 12,39 |
| 67. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,1 | -2,1 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 | -1,64 |
| 68. | то же | % | -16,92% | -16,92% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% | -13,20% |
| 69. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -0,9 | -0,9 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 |
| 70. | то же | % | -4,97% | -4,97% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% | -2,11% |
| 71. | **СЦТ 5. Котельная 4 МКР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 72. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 |
| 73. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| 74. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 75. | то же | % | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% |
| 76. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 77. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,824 | 1,824 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 |
| 78. | то же | % | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% |
| 79. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 28,843 | 28,843 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 |
| 80. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 |
| 81. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -15,95 | -15,95 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 | -15,5 |
| 82. | то же | % | -138,13% | -138,13% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% | -134,29% |
| 83. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -12,23 | -12,23 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 | -11,74 |
| 84. | то же | % | -79,47% | -79,47% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% | -76,26% |
| 85. | **СЦТ 6. Котельная 78-й квартал (отключена)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 86. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 |
| 87. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 88. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89. | то же | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 90. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 91. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92. | то же | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 93. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 94. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 95. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 96. | то же | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 97. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 98. | то же | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 99. | **СЦТ 7. Котельная 93-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100. | Установленная мощность | Гкал/час | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| 101. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 |
| 102. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 |
| 103. | то же в % | % | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% |
| 104. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 |
| 105. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,5 | 1,5 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 106. | то же | % | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% |
| 107. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,729 | 26,729 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 |
| 108. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 |
| 109. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,55 | 2,55 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 110. | то же | % | 9,17% | 9,17% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% |
| 111. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 10,21 | 10,21 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 |
| 112. | то же | % | 25,53% | 25,53% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% |
| 113. | **СЦТ 8. Котельная УПИ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 114. | Установленная мощность | Гкал/час | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 12,56 |
| 115. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 16,437 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 | 16,44 |
| 116. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| 117. | то же | % | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% |
| 118. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 | 16,06 |
| 119. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 120. | то же в % | % | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% |
| 121. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 122. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 | 15,13 |
| 123. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| 124. | то же | % | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% | 50,30% |
| 125. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 | 7,69 |
| 126. | то же | % | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% | 61,21% |
| 127. | **СЦТ 9. Котельная ВМЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 128. | Установленная мощность | Гкал/час | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 |
| 129. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 |
| 130. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 |
| 131. | то же | % | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% |
| 132. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 |
| 133. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| 134. | то же | % | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% |
| 135. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 |
| 136. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 |
| 137. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 | 57,2 |
| 138. | то же | % | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% |
| 139. | Резерв («+»)/Дефицит(«-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 |
| 140. | то же | % | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% |
| 141. | **СЦТ 10. Котельная № 31** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 142. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 | 15,89 |
| 143. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 | 13,12 |
| 144. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| 145. | то же | % | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% | 1,79% |
| 146. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| 147. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,023 | 1,023 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 148. | то же | % | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% |
| 149. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,261 | 6,261 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 |
| 150. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| 151. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 152. | то же | % | 11,54% | 11,54% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% | 16,43% |
| 153. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,6 | 5,6 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| 154. | то же | % | 35,25% | 35,25% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% | 37,79% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 155. | **СЦТ 11. Котельная № 21** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 156. | Установленная мощность | Гкал/час | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |
| 157. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| 158. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 159. | то же | % | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% | 1,88% |
| 160. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| 161. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| 162. | то же | % | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% |
| 163. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 |
| 164. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 165. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 166. | то же | % | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% |
| 167. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| 168. | то же | % | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% | 57,43% |
| 169. | **СЦТ 12. Котельная № 19** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 170. | Установленная мощность | Гкал/час | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 |
| 171. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 |
| 172. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 173. | то же | % | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% |
| 174. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 |
| 175. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,846 | 0,846 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| 176. | то же | % | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% |
| 177. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 10,687 | 10,687 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 |
| 178. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 |
| 179. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,54 | 0,54 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 180. | то же | % | 4,92% | 4,92% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% |
| 181. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,71 | 3,71 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| 182. | то же | % | 18,74% | 18,74% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% |
| 183. | **СЦТ 13. Котельная № 17** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 184. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 185. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| 186. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 187. | то же | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| 188. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 189. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 190. | то же | % | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% |
| 191. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 192. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 193. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 | -0,41 |
| 194. | то же | % | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% | -77,92% |
| 195. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 196. | то же | % | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% |
| 197. | **СЦТ 14. Котельная 25 квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 198. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 |
| 199. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
| 200. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 201. | то же | % | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% |
| 202. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| 203. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 204. | то же | % | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% |
| 205. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 |
| 206. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 207. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 208. | то же | % | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% |
| 209. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 210. | то же | % | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% |
| 211. | **СЦТ 15. Котельная № 27** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 212. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| 213. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| 214. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 215. | то же | % | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% |
| 216. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 |
| 217. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,478 | 0,478 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 218. | то же | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 219. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,29 | 4,29 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 |
| 220. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| 221. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,08 | -1,08 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| 222. | то же | % | -33,45% | -33,45% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% | -31,08% |
| 223. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,38 | 0,38 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 224. | то же | % | 6,36% | 6,36% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% | 7,77% |
| 225. | **СЦТ 16. Котельная село Покровское-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 226. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 | 10,51 |
| 227. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 |
| 228. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 229. | то же | % | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% |
| 230. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 |
| 231. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 232. | то же | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 233. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 234. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 235. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходеиз строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 236. | то же | % | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% | 36,43% |
| 237. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 |
| 238. | то же | % | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% | 52,64% |
| 239. | **СЦТ 17. Котельная «Зеленстрой»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 240. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 241. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 242. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 243. | то же | % | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% |
| 244. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 245. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 246. | то же | % | 0,00% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% |
| 247. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 248. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 249. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| 250. | то же | % | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% |
| 251. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 252. | то же | % | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% |
| 253. | **СЦТ 18. Котельная ЗСОС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 254. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| 255. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 256. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 257. | то же | % | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 2,04% |
| 258. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| 259. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 260. | то же | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 261. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 262. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 263. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 | -0,58 |
| 264. | то же | % | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% | -191,10% |
| 265. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| 266. | то же | % | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 32,69% |
| 267. | **СЦТ 19. Котельная поселок Нижняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 268. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 269. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 270. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 271. | то же в % | % | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% |
| 272. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 273. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 274. | то же | % | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% |
| 275. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 276. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 277. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| 278. | то же | % | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% |
| 279. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 280. | то же | % | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% |
| 281. | **СЦТ 20. Котельная ДОК Звездный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 282. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 |
| 283. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |
| 284. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 285. | то же | % | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% |
| 286. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| 287. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 288. | то же | % | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| 289. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 |
| 290. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 291. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 292. | то же | % | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% |
| 293. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| 294. | то же | % | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% |
| 295. | **СЦТ 21. Котельная поселок Евстюниха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 296. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| 297. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 298. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 299. | то же | % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| 300. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 301. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 302. | то же | % | 0,00% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% |
| 303. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 304. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 305. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 306. | то же | % | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% |
| 307. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 308. | то же | % | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% |
| 309. | **СЦТ 22. Котельная п Черноисточинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 310. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| 311. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 312. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 313. | то же | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 314. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 315. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 316. | то же | % | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% |
| 317. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 318. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 319. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 320. | то же | % | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% |
| 321. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 322. | то же | % | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% |
| 323. | **СЦТ 23. ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ТНМК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 324. | Установленная мощность | Гкал/час | 1185,880 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 325. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1185,880 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 326. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 |
| 327. | то же | % | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% | 22,97% |
| 328. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 913,460 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 | 913,46 |
| 329. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 |
| 330. | то же | % | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% |
| 331. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 |
| 332. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 709,240 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 | 709,24 |
| 333. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -92,912 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 |
| 334. | то же | % | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% | -13,10% |
| 335. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 35,000 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| 336. | то же | % | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% |
| 337. | **СЦТ 24. Котельная Трамвайного парка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 338. | Установленная мощность | Гкал/час | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| 339. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 |
| 340. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 341. | то же | % | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% |
| 342. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 |
| 343. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 2,239 | 2,239 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 |
| 344. | то же | % | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% |
| 345. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 17,665 | 17,665 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 |
| 346. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 |
| 347. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,38 | 7,38 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| 348. | то же | % | 29,11% | 29,11% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% |
| 349. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 13,43 | 13,43 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 |
| 350. | то же | % | 37,31% | 37,31% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% |
| 351. | **СЦТ 25. Котельная ПСХ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 352. | Установленная мощность | Гкал/час | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 |
| 353. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 |
| 354. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 |
| 355. | то же | % | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% |
| 356. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 60,587 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 |
| 357. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 |
| 358. | то же | % | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% |
| 359. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 |
| 360. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 33,147 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 |
| 361. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 |
| 362. | то же | % | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% |
| 363. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 |
| 364. | то же | % | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% |
| 365. | **СЦТ 26. Котельная Красного Камня** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 366. | Установленная мощность | Гкал/час | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| 367. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 |
| 368. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 369. | то же | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% |
| 370. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 |
| 371. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 8,474 | 8,474 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 |
| 372. | то же | % | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% |
| 373. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 31,509 | 31,509 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 |
| 374. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| 375. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -21,67 | -21,67 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 |
| 376. | то же | % | -146,04% | -146,04% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% |
| 377. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,18 | 4,18 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| 378. | то же | % | 8,36% | 8,36% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% |
| 379. | **СЦТ 27. Котельная «Букатино»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 380. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 381. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| 382. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 383. | то же | % | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,67% |
| 384. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| 385. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,204 | 1,204 | 1,195 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 386. | то же | % | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% |
| 387. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,378 | 6,378 | 6,332 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 |
| 388. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 4,61 |
| 389. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,27 | -2,27 | -2,22 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 | -3,45 |
| 390. | то же | % | -49,29% | -49,29% | -48,21% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% | -74,78% |
| 391. | Резерв («+»)/Дефици т(«-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,08 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 |
| 392. | то же | % | 0,30% | 0,30% | 0,90% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% | -14,09% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 393. | **СЦТ 28. Котельная Антоновский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 394. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 395. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 396. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 397. | то же | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% |
| 398. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 399. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 400. | то же | % | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% |
| 401. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 |
| 402. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 403. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,017 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 404. | то же | % | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% |
| 405. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 406. | то же | % | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% |
| 407. | **СЦТ 29. Котельная по улица Бригадная, 104 Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 408. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 409. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 410. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 411. | то же | % | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% |
| 412. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 413. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 414. | то же | % | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% |
| 415. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 416. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 417. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 418. | то же | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 419. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 420. | | % | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% |
| 421. | **СЦТ 30. Котельная ДОЛ «Уральский огонек»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 422. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,724 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 423. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 424. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 425. | то же | % | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% |
| 426. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 427. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 428. | то же в % | % | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% |
| 429. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| 430. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 431. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 |
| 432. | то же | % | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% | -280,6% |
| 433. | Резерв («+»)/Дефицит(«-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 434. | | % | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% |
| 435. | **СЦТ 31. Котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 436. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| 437. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| 438. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 439. | то же | % | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% |
| 440. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| 441. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,7 | 0,7 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 |
| 442. | то же | % | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% |
| 443. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,711 | 0,711 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| 444. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 445. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,64 | -0,64 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 |
| 446. | то же | % | -92,10% | -92,10% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% | -57,16% |
| 447. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,92 | 0,92 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 448. | то же | % | 28,13% | 28,13% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% | 35,95% |
| 449. | **СЦТ 32. Котельная поселок Висимо-Уткинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 450. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 451. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 452. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 453. | то же в % | % | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% |
| 454. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 455. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 456. | то же в % | % | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% |
| 457. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 458. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 459. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 460. | | % | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% |
| 461. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 462. | то же в % | % | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% |
| 463. | **СЦТ 33. Котельная село Серебрянка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 464. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 465. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 466. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 467. | то же в % | % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| 468. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 469. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 470. | то же в % | % | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% |
| 471. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 472. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 473. | Резерв («+»)/Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 |
| 474. | то же в % | % | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% | -2293% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 475. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 476. | то же в % | % | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% |
| 477. | **СЦТ 34. Котельная поселок Верхняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 478. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 479. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,359 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| 480. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 481. | то же в % | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% |
| 482. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| 483. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 484. | то же в % | % | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% |
| 485. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 486. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 487. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 |
| 488. | то же в % | % | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% |
| 489. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| 490. | то же в % | % | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% |
| 491. | **СЦТ 35. АО «Химический Завод «Планта»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 492. | Установленная мощность | Гкал/час | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| 493. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,1 |
| 494. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 |
| 495. | то же в % | % | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% | 54,05% |
| 496. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 34,505 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 |
| 497. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 498. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 499. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 16,089 | 16,089 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 |
| 500. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 9,205 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 |
| 501. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -5,114 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 |
| 502. | то же в % | % | -55,56% | -55,56% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% | -55,48% |
| 503. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 18,416 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 |
| 504. | то же в % | % | 20,46% | 20,46% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% |
| 505. | **СЦТ 36. ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 506. | Установленная мощность | Гкал/час | 1565,0 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 |
| 507. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1565,0 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 | 1565,00 |
| 508. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 90,0 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 509. | то же в % | % | 5,8% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% |
| 510. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1475,0 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 |
| 511. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 33,482 | 33,482 | 33,522 | 33,522 | 33,522 | 33,522 | 33,522 | 33,522 | 33,739 | 33,927 | 34,115 | 34,304 | 34,492 | 34,680 | 34,868 | 35,056 | 35,245 |
| 512. | то же в % | % | 5,4% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% | 5,35% |
| 513. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 592,24 | 592,238 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 596,782 | 600,111 | 603,440 | 606,769 | 610,098 | 613,427 | 616,756 | 620,085 | 623,414 |
| 514. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 |
| 515. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 814,43 | 814,43 | 813,75 | 813,75 | 813,75 | 813,75 | 813,75 | 813,75 | 810,13 | 806,97 | 803,82 | 800,67 | 797,52 | 794,37 | 791,22 | 788,07 | 784,92 |
| 516. | то же в % | % | 59,2% | 59,23% | 59,18% | 59,18% | 59,18% | 59,18% | 59,18% | 59,18% | 58,92% | 58,69% | 58,46% | 58,23% | 58,00% | 57,77% | 57,54% | 57,31% | 57,08% |
| 517. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 849,28 | 849,28 | 848,53 | 848,53 | 848,53 | 848,53 | 848,53 | 848,53 | 844,48 | 840,96 | 837,44 | 833,93 | 830,41 | 826,89 | 823,38 | 819,86 | 816,34 |
| 518. | то же в % | % | 54,3% | 54,27% | 54,22% | 54,22% | 54,22% | 54,22% | 54,22% | 54,22% | 53,96% | 53,74% | 53,51% | 53,29% | 53,06% | 52,84% | 52,61% | 52,39% | 52,16% |
| 519. | **СЦТ 37. Котельная микрорайон Старатель** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 520. | Установленная мощность | Гкал/час | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 | 49,1 |
| 521. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 |
| 522. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 |
| 523. | то же в % | % | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% |
| 524. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 |
| 525. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,56 | 1,56 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 |
| 526. | то же в % | % | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% |
| 527. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 18,289 | 18,289 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| 528. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 |
| 529. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 12,07 | 12,07 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| 530. | то же в % | % | 40,36% | 40,36% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% |
| 531. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 25,78 | 25,78 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 |
| 532. | то же в % | % | 52,50% | 52,50% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% |
| 533. | **СЦТ 38. Котельная № 8** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 534. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| 535. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |
| 536. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 537. | то же в % | % | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% |
| 538. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| 539. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| 540. | то же в % | % | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% |
| 541. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 |
| 542. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 543. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 |
| 544. | то же в % | % | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% |
| 545. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 546. | то же в % | % | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% |
| 547. | **СЦТ 39. Котельная станция Старатель ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 548. | Установленная мощность | Гкал/час | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 549. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 550. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 551. | то же в % | % | 3,40% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% |
| 552. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,174 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 553. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 554. | то же в % | % | 4,10% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% |
| 555. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 556. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,454 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 |
| 557. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,649 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 558. | то же в % | % | 47,80% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% |
| 559. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,157 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 560. | то же в % | % | 49,90% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% |
| 561. | **СЦТ 40. Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 562. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 563. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 564. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| 565. | то же в % | % | 12,50% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% |
| 566. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,494 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| 567. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 568. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 569. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 |
| 570. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,794 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 |
| 571. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,349 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 572. | то же в % | % | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% |
| 573. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,747 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 574. | то же в % | % | 43,70% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% |
| 575. | **СЦТ 41. Котельная МКД улица Свердлова, 42а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 576. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,032 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 577. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 578. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 579. | то же в % | % | 1,20% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 580. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,018 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 581. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 582. | то же в % | % | 2,00% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 583. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 584. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,502 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 585. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,142 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 586. | то же в % | % | 28,40% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% |
| 587. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,615 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 588. | то же в % | % | 59,60% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% |
| 589. | **СЦТ 42. Котельная МКД улица Свердлова, 28 б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 590. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,322 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 591. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 592. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 593. | то же в % | % | 1,20% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 594. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,293 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 595. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 596. | то же в % | % | 2,00% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 597. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 598. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,132 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 599. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,323 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 600. | то же в % | % | 28,50% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% |
| 601. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,386 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 602. | то же в % | % | 59,70% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% |
| 603. | **СЦТ 43. Новая газовая котельная жилой район «Южный»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 604. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 605. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 606. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 607. | то же в % | % | | | | | | | | | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| 608. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 | 27,44 |
| 609. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | 0,221 | 0,417 | 0,613 | 0,809 | 1,005 | 1,201 | 1,397 | 1,594 | 1,79 |
| 610. | то же в % | % | | | | | | | | | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% |
| 611. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | 2,762 | 5,213 | 7,664 | 10,115 | 12,566 | 15,017 | 17,468 | 19,919 | 22,37 |
| 612. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| 613. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | 20,32 | 17,94 | 15,57 | 13,19 | 10,81 | 8,43 | 6,06 | 3,68 | 1,3 |
| 614. | то же в % | % | | | | | | | | | 88,35% | 78,01% | 67,68% | 57,34% | 47,00% | 36,67% | 26,33% | 15,99% | 5,66% |
| 615. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | 24,46 | 21,81 | 19,16 | 16,52 | 13,87 | 11,22 | 8,57 | 5,93 | 3,28 |
| 616. | то же в % | % | | | | | | | | | 87,35% | 77,89% | 68,44% | 58,99% | 49,53% | 40,08% | 30,62% | 21,17% | 11,72% |

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

Существующие зоны действия источников описаны в таблице 1. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии представлены в Электронной модели.

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

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается в районах малоэтажной застройки, отдаленной от эффективного радиуса действия источников тепловой энергии на территории муниципального образования город Нижний Тагил. Для целей теплоснабжения предусматривается установка автономных котлов или индивидуальных источников.

**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.**

Существующие и перспективные тепловые нагрузки источников тепловой энергии муниципального образования город Нижний Тагил представлены в таблице 1.

**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**

На настоящий момент на территории муниципального образования город Нижний Тагил зон действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений, городских округов, городов федерального значения, нет.

Существующие и перспективные тепловые нагрузки источников тепловой энергии муниципального образования город Нижний Тагил представлены в таблице выше.

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в таблице 1.

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

В таблице 1 представлены значения расчетной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

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

Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации складываются исходя из всех затрат тепловой мощности систем теплоснабжения, обслуживаемых одной теплоснабжающей организацией и представлены в таблице 1.

4) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Значения существующей и перспективной мощности источников тепловой энергии нетто приведены в таблице 1.

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям приведены в таблице 1.

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

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей представляют собой сумму всех затрат по каждому источнику теплоснабжения, представленные в таблице выше.

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

Значения резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки потребителей в зоне действия источников тепловой энергии были представлены в таблице 1. По результатам анализа существующего положения на источниках тепловой энергии можно сделать вывод о том, что на части источников тепловой энергии к концу расчетного срока наблюдается дефицит тепловой мощности.

Более подробно предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил будут рассмотрены в разделе 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения».

8) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице 1.

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

Согласно пункту 30 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.

С целью определения радиуса эффективного теплоснабжения были выявлены социальные технико-экономические расчеты, которые заключаются в сравнении дополнительных расходов на производство и передачу тепловой энергии, появляющихся при подключении дополнительной тепловой нагрузки, и эффекта от дополнительного объема реализации тепловой энергии. Радиус эффективного теплоснабжения величина непостоянная. При увеличении подключаемой тепловой нагрузки расчетная эффективная зона действия источника тепловой энергии расширяется.

В методике расчета радиуса эффективного теплоснабжения рассматривается три возможных вариантах.

В первом варианте радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как 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.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А также позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

– гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построение пьезометрических графиков;

– превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;

– превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Применяется при расчетах для крупных районов застройки и позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен в графическом виде. Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления. Согласно данной методике:

Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки. Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяется средний радиус теплоснабжения по системе.

Усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки, км:

$$L_i = \sum (Q_{зд} \cdot L_{зд}) / Q_i \text{, где} \quad (1)$$

$i$ – номер района застройки;

$L_{зд}$ – расстояние по трассе либо эквивалентное расстояние от каждого здания района до источника тепловой энергии;

$Q_{зд}$ – присоединенная нагрузка здания, Гкал/ч;

$Q_i$ – суммарная присоединенная нагрузка рассматриваемой зоны, $Q_i = \sum Q_{зд}$.

Средний радиус теплоснабжения по системе, км:

$$L_{ср} = \sum (Q_i \cdot L_i) / Q \text{, где} \quad (2)$$

$Q$ – присоединенная нагрузка к источнику, Гкал/ч

На основе показателей средней себестоимости передачи тепла определяется коэффициент пропорциональности, характеризующий затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности. Задается условие, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, так как для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника. А индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производится расчет затрат на транспорт тепла для района застройки.

Удельные затраты на транспорт тепла рассчитываются:

$$Z = \frac{C_{ср}}{(Q \cdot L_{ср})} \text{, где} \quad (3)$$

$C_{ср}$ - средняя себестоимость передачи тепла, тысяч рублей.

Среднечасовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя, тысяч рублей / Гкал:

$$C_{ср.ч} = Z \cdot Q_i \cdot L_i, \quad (4)$$

Определяются годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал. Годовые затраты на транспорт тепла определяются на основе среднего тарифа на транспорт.

Годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя рублей/год:

$$C_{год} = C_{ср.ч} \cdot Ч \text{, где} \quad (5)$$

$Ч$ - число часов работы системы теплоснабжения в год.

Себестоимость транспорта 1 Гкал тепла, отпущенной от источника до потребителя:

$$C_{1Гал} = C_{год} / Q_{год} \text{, где} \quad (6)$$

$Q_{год}$ - годовая нагрузка здания.

Определяется разница между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет считаться оптимальным, если:

– годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

– себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

– себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

Радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как предельно возможная протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Величина радиуса зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению, является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потери не должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Если потери превысят указанную величину, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

Определение длины производится по формулам расчета гидравлических потерь, представленным в справочнике В.И. Манюк «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

Потери давления на участке трубопровода, м.вод.ст.:

$$\Delta P = P_{тр} + P_м, \quad (8)$$

где $P_{тр}$ – линейные потери давления, м.вод. ст.;

$P_м$ – потери давления в местных сопротивлениях, м.в.ст.

Линейные потери давления, м.в.ст.:

$$P_{тр} = R \cdot l, \quad (9)$$

где R – удельные потери давления $кгс/м^2$;

$l$ – длина теплотрассы.

$$R = \lambda \frac{\vartheta^2 \rho}{2gD_в} = 0{,}00638 \frac{G^2}{D_в^5 \rho}, \quad (10)$$

$\rho$ – плотность теплоносителя, кг/м$^3$;

$\lambda$ – коэффициент гидравлического трения;

$\vartheta$ – скорость теплоносителя, м/с;

$g$ – ускорение свободного падения, $м^2/с$;

$D_в$ – внутренний диаметр трубопровода, мм;

G – расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч;

Потери давления в местных сопротивлениях, м.в.ст.:

$$P_м = \sum \xi \frac{\rho \vartheta^2}{2}, \quad (11)$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений (таблица 4.15 В. И. Манюк «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей»)

Коэффициент гидравлического трения определяется по формуле Прандтля - Никурадзе:

$$\lambda = \frac{1}{(1{,}14 + 2\lg \frac{D_в}{K_{экв}})^2}, \quad (12)$$

где $K_{экв}$ – эквивалентная шероховатость, принимается для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей 0,5 мм

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов отличных от 0,5 мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент $\beta$ (таблица 4.14 В. И. Манюк «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей»). В этом случае:

$$\Delta P = \beta R l + P_м, м.вод.ст \Rightarrow l = \frac{\Delta P + P_м}{\beta R}, \text{ м} \quad (13)$$

Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

$$Q_{от}^{ч} = Gc(t_п - t_о), \quad (14)$$

где $G$ – расход сетевой воды, т/ч;

$t_п$ – температура в подающем трубопроводе в соответствии с температурным графиком тепловой сети, °С;

температура в обратном трубопроводе в соответствии с температурным графиком тепловой сети, °С;

$c$ – удельная теплоемкость сетевой воды, КДж/кгК.

Полезный отпуск тепловой энергии за месяц, Гкал:

$$Q_{от.м} = Q_{от}^{ч} \frac{t_{вн} - t_{нр.м}}{t_{вн} - t_{расч}} \tau, \quad (15)$$

V – объем здания по наружному обмеру, $м^3$

$t_{вн}$ – температура внутри помещения, °С;

$t_{нр.м}$ – среднемесячная температура наружного воздуха, °С/3/

$t_{расч}$ – расчетная температура наружного воздуха, °С/3/

$\tau$ – количество часов в месяце.

Годовой полезный отпуск, Гкал:

$$Q_{год} = \sum Q_{от.м}, \quad (16)$$

Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

Расчет тепловых потерь при среднегодовых условиях работы тепловой сети производится по РД 153-34.0-20.523-98 «Методические указания по составлению энергетической характеристики водяных тепловых сетей по показателю «тепловые потери»« /5/.

Определение тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции

Для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{норм}^{ср.г} = \sum (q_н L \beta), \quad (17);$$

Для надземной прокладки раздельно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{норм.п}^{ср.г} = \sum (q_{н.п} L \beta), \quad (18);$$

$$Q_{норм.о}^{ср.г} = \sum (q_{н.о} L \beta), \quad (19),$$

где $q_н$, $q_{нп}$, $q_{но}$ – удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь или для каждого диаметра трубопровода при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и раздельно для надземной прокладки, Вт/м [ккал/(м×ч)];

L – длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром $d_н$ в двухтрубном исчислении при подземной прокладке и по подающей (обратной) линии при надземной прокладке, м;

$\beta$ – коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери арматурой, компенсаторами, опорами (принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,2 при диаметрах трубопроводов до 150 мм и 1,15 при диаметрах 150 мм и более, а также при всех диаметрах бесканальной прокладки).

Удельные часовые тепловые потери, $q_н$, Вт/м [ккал/(м×ч)], определяются для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам по формуле:

$$q_н = q_н^{T1} + (q_н^{T2} - q_н^{T1})\frac{\Delta t_{ср}^{ср.г} - \Delta t_{ср}^{T1}}{\Delta t_{ср}^{T2} - \Delta t_{ср}^{T1}}, \quad (20)$$

где $q_н^{T1}$ и $q_н^{T2}$ - удельные часовые тепловые потери суммарно по подающему и обратному трубопроводам каждого диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем, чем для данной сети) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, Вт/м [ккал/(м×ч)] (таблица П1.1, П1.3,П1.4);

$\Delta t_{ср}^{ср.г}$ – значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта для данной тепловой сети, °С;

$\Delta t_{ср}^{T1}$ и $\Delta t_{ср}^{T2}$ – смежные (соответственно меньшее и большее, чем для данной сети) табличные значения среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, °С.

Значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта $\Delta t_{ср}^{ср.г}$, °С, определяется по формуле:

$$\Delta t_{ср}^{ср.г} = \frac{t_n^{ср.г} + t_o^{ср.г}}{2} - t_{гр}^{ср.г}, \quad (21)$$

$t_n^{ср.г}$ и $t_o^{ср.г}$ – среднегодовая температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах для данной тепловой сети, °С;

$t_{гр}^{ср.г}$ – среднегодовая температура грунта на глубине заложения трубопроводов, °С; /3/.

Для надземной прокладки раздельно по подающему и обратному трубопроводам $q_{нп}$, $q_{но}$, Вт/м [ккал/(м×ч)], по формулам:

$$q_{нп} = q_{нп}^{T1} + (q_{нп}^{T2} - q_{нп}^{T1})\frac{\Delta t_n^{ср.г} - \Delta t_n^{T1}}{\Delta t_n^{T2} - \Delta t_n^{T1}}, \quad (22)$$

$$q_{но} = q_{но}^{T1} + (q_{но}^{T2} - q_{но}^{T1})\frac{\Delta t_o^{ср.г} - \Delta t_o^{T1}}{\Delta t_o^{T2} - \Delta t_o^{T1}}, \quad (23)$$

где $q_{нп}^{T1}$ и $q_{нп}^{T2}$ – удельные часовые тепловые потери по подающему трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, Вт/м [ккал/(м×ч)], (таблица П1.2);

$q_{но}^{T1}$ и $q_{но}^{T2}$ – удельные часовые тепловые потери по обратному трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, Вт/м (ккал/(м×ч)], (таблица П1.2);

$\Delta t_n^{ср.г}$ и $\Delta t_o^{ср.г}$ – среднегодовая разность температур соответственно сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах и наружного воздуха для данной тепловой сети, °С;

$\Delta t_n^{T1}$ и $\Delta t_n^{T2}$ – смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в подающем трубопроводе и наружного воздуха, °С;

$\Delta t_o^{T1}$ и $\Delta t_o^{T2}$ – смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в обратном трубопроводе и наружного воздуха, °С.

Среднегодовые значения разности температур для подающего $\Delta t_n^{ср.г}$ и обратного $\Delta t_o^{ср.г}$ трубопроводов определяются как разность соответствующих среднегодовых температур сетевой воды $t_n^{ср.г}$ и $t_o^{ср.г}$ и среднегодовой температуры наружного воздуха $t_в^{ср.г}$.

Определение нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

В соответствии с РД 153-34.0-20.523-98 «Методические указания по составлению энергетической характеристики водяных тепловых сетей по показателю «тепловые потери»« определяется величина утечки /5/. Нормируемые эксплуатационные годовые тепловые потери с утечкой сетевой воды $Q_{ут}^г$, [Гдж (Гкал)], определяются по формуле:

$$Q_{ут}^г = aV^{ср.г}c\rho^{ср.г}\left(\frac{t_n^{ср.г} + t_o^{ср.г}}{2} - t_х^{ср.г}\right)\cdot n_{год}\cdot 10^{-6}, \quad (24)$$

где а – нормируемая среднегодовая утечка сетевой воды м$^3$/(ч×м$^3$); устанавливается ПТЭ не более 0,25% в час от среднегодового объема сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления (0,0025 м$^3$/(ч×м$^3$);

$V^{ср.г}$ – среднегодовой объем сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления, м$^3$;

с - удельная теплоемкость сетевой воды; принимается равной 4,1868 кДж / (кг×°С) или 1 ккал / (кг×°С);

$\rho^{ср.г}$ – среднегодовая плотность воды, кг/м$^3$; определяется при среднем значении среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах;

$t_n^{ср.г}$ и $t_o^{ср.г}$ – среднегодовая температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С; принимается в соответствии с пункт 3.1.10;

$t_x^{ср.г}$ – среднегодовая температура холодной воды, поступающей на источник тепловой энергии для подготовки и использования в качестве подпитки тепловой, сети, °С;

$n_{год}$ – продолжительность работы тепловой сети в течение года, ч.

Среднегодовой объем сетевой воды в трубопроводах тепловой сети и в системах теплопотребления $V^{ср.г}$, м$^3$, определяется по формуле:

$$V^{ср.г} = \frac{V_{от}n_{от} + V_л n_л}{n_{от} + n_л} = \frac{V_{от}n_{от} + V_л n_л}{n_{год}}, \quad (25)$$

где $V_{от}$ и $V_л$ - объем воды в тепловой сети и системах теплопотребления соответственно в отопительном и летнем сезонах работы тепловой сети, м$^3$;

$n_{от}$ и $n_л$ – продолжительность работы тепловой сети соответственно в отопительном и летнем сезонах работы тепловой сети, ч.

Среднегодовая температура воды, поступающей на источник тепловой энергии для последующей обработки с целью подпитки тепловой сети $t_х^{ср.г}$, °С, определяется по формуле:

$$t_х^{ср.г} = \frac{t_x^{от}n_{от} - t_x^л n_л}{n_{от} + n_л}, \quad (26)$$

где $t_x^{от}$ и $t_x^л$ – значения температуры воды, поступающей на источник тепловой энергии, соответственно в отопительном и летнем сезонах работы тепловой сети (°С), определяются как средние значения из соответствующих среднемесячных значений температуры холодной воды; при отсутствии статистических эксплуатационных данных принимается $t_x^{от} = 5$°С, $t_x^л = 15$°С.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

Выручка от реализации тепловой энергии, тысяч рублей /год:

$$B = Q_{год}\cdot T/1000, \quad (27)$$

где $Q_{год}$ – годовая нагрузка отопления здания.

Затраты с тепловыми потерями, тысяч рублей /год:

$$З_{пот} = Q_{норм}^{ср.г}\cdot T/1000, \quad (28)$$

где Т – тариф за тепловую энергию, определяется на основе Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной Службой по тарифам России от 13.06.2013 года № 760-э.

Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i-го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

Капитальные затраты на строительство тепловой сети определяются по НЦС 81-02-13-2012 «Наружные тепловые сети» с учетом показателя укрупненного норматива цены строительства НСЦ 81-02-11-2012 «Наружные тепловые сети», который представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей.

Затраты на строительство i-го участка тепловой сети тысяч рублей:

$$З_i = З\cdot L_{уч}^i/1000, \quad (29)$$

где $З$ - затраты определенные с учетом показателя укрупненного норматива цены строительства, тысяч рублей (включают строительство тепловой сети от точки присоединения до потребителя, реконструкцию тепловых сетей, строительство тепловых пунктов, строительство ПНС);

$L_{уч}^i$ - длина i-го участка тепловой сети, м.

Приведенные затраты на строительство на 10 лет, тысяч рублей/год:

$$З_{прив} = З_i/10, \quad (30)$$

Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i-го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

Эксплуатационные затраты для определенного диаметра, тысяч рублей:

$$Э_d = Э_{общ}\cdot\alpha, \quad (31)$$

где $Э_{общ}$ – общие эксплуатационные затраты (определялись из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей), тысяч рублей;

$\alpha$ – доля теплотрассы определенного диаметра (определяется из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении);

В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i-го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра, тысяч рублей:

$$Э_{уч} = \frac{L_{уч}^i}{\sum L_{уч}Э_d}, \quad (32)$$

$L_{уч}^i$ – длина i-го участка тепловой сети, м;

$\sum L_{уч}$ – сумма длин всех участков, м.

Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление Правительства Российской Федерации № 1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, тысяч рублей, определяются по формуле:

$$З = З_{пот} + З_{прив} + Э_{уч}, \quad (33)$$

Далее определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии, %:

$$\varphi = \frac{З}{В}, \quad (34)$$

Исходя из условия $\varphi$ =100%, определяется предельно допустимая длина теплотрассы.

Дальнейшее применение расчета таково: если $\varphi$ меньше, либо равно 100 %, то присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения от данного источника целесообразно, а значит, возможно. При значениях $\varphi$ >100% подключение объекта с заданной тепловой нагрузкой будет вызывать перераспределение издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов, следовательно, подключение данного объекта к системе централизованного теплоснабжения от данного источника нецелесообразно и должно быть запрещено.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии, что позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта от потребителя.

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления, не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению, является тот факт, что совокупные затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А также в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяется расчетная часовая тепловая нагрузка отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

В соответствии с МДС 41-4.2000 «Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения» при отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям:

$$Q_{ор} = \alpha V q_o(t_н - t_{вн})(1 + K_{ир})10^{-3}, \quad (35)$$

где $\alpha$ – поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления $t_н$ в местности, где расположено рассматриваемое здание, при которой определено соответствующее значение $q_o$;

V – объем здания по наружному обмеру, м$^3$;

$q_o$ – удельная отопительная характеристика здания, (кДж/м$^3$°С);

$K_{ир}$ – расчетный коэффициент инфильтрации, обусловленной тепловым и ветровым напором, то есть соотношение тепловых потерь зданием с инфильтрацией и теплопередачей через наружные ограждения при температуре наружного воздуха, расчетной для проектирования отопления.

Расчетный коэффициент инфильтрации $K_{ир}$ определяется по формуле

$$K_{ир} = 10^{-2}\sqrt{2gL\frac{273 + t_н}{273 + t_в} + \omega_р^2}, \quad (36)$$

где g – ускорение свободного падения, м/с$^2$;

L – свободная высота здания, м;

$\omega_р$ – расчетная для данной местности скорость ветра в отопительный период, м/с; принимается по СНиП 2.04 05-91.

Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии в базовом году $b_т$, кг у.т./Гкал:

$$b_т = \frac{143}{\eta_{ка}} \quad (37)$$

$\eta_{ка}$ – КПД котельного агрегата;

Расход условного топлива на выработку тепловой энергии в базовом году $B_m^у$, кг у.т.:

$$B_m^у = b_т\cdot Q_{ор} \quad (38)$$

$Q_{ор}^г$ - годовая нагрузка на отопление, Гкал

Перевод величины расхода условного топлива в натуральное выражение, т.н.т:

$$B = B_m^у(7000/3400) \quad (39)$$

Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

Годовые затраты на топливо, тысяч рублей:

$$З_{топл} = B_m^н\cdot Ц, \quad (40)$$

где Ц – цена за тонну натурального топлива, тысяч рублей

Затраты при годовом потреблении от ТЭЦ:

$$З_{ТЭЦ} = Q_{ор}^г\cdot T, \quad (41)$$

где Т – тариф за тепловую энергию, рублей/Гкал

Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем, как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Экономия между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо, тысяч рублей:

$$Э = З_{ТЭЦ} - З_{топл} \quad (42)$$

Срок окупаемости установки котельного агрегата:

$$T = \frac{C}{Э}, \quad (43)$$

где С – стоимость котельного агрегата с учетом установки, тысяч рублей.

Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются по формуле 33.

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. То есть максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития, а также расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных, выполнен согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети Актуализированная редакция СНиП 41–02–2003».

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети.

В соответствии с пунктом 10 Федерального Закона от 7 декабря 2011 года № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

– с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, с разделением по сценариям, представлены в таблицах ниже.

***Балансы производительности водоподготовительных установок, сценарий 1***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Наименование | Единицы измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **Тепловые сети НТ МУП «Горэнерго-НТ» от источника теплоснабжения ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Объем тепловой сети | м³ | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16438,97 | 16267,31 | 16095,65 | 15923,99 | 15752,33 | 15580,67 | 15409,01 | 15237,35 | 15237,35 | 15237,35 | 15237,35 | 15237,35 | 15237,35 | 15237,35 |
| 3. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,10 | 40,67 | 40,24 | 39,81 | 39,38 | 38,95 | 38,52 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 | 38,09 |
| 4. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 5. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,1 | 55,7 | 55,2 | 54,8 | 54,4 | 54,0 | 53,5 | 53,1 | 53,1 | 53,1 | 53,1 | 53,1 | 53,1 | 53,1 |
| 6. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 328,8 | 325,3 | 321,9 | 318,5 | 315,0 | 311,6 | 308,2 | 304,7 | 304,7 | 304,7 | 304,7 | 304,7 | 304,7 | 304,7 |
| 7. | **Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | ***Котельная ГГМ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Объем тепловой сети | м³ | 1858,78 | 1858,78 | 1858,78 | 1703,76 | 1548,75 | 1393,73 | 1238,72 | 1083,70 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 | 928,68 |
| 10. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,26 | 3,87 | 3,48 | 3,10 | 2,71 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 11. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 12. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,3 | 18,9 | 18,5 | 18,1 | 17,7 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 |
| 13. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 34,1 | 31,0 | 27,9 | 24,8 | 21,7 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| 14. | ***Котельная ЗИК*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Объем тепловой сети | м³ | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 |
| 16. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 17. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 18. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 19. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| 20. | ***Котельная МИЗ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21. | Объем тепловой сети | м³ | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 |
| 22. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 23. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 24. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 25. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 26. | ***Котельная № 78*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27. | Объем тепловой сети | м³ | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 |
| 28. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 29. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 30. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 |
| 31. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 32. | ***Котельная № 93*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33. | Объем тепловой сети | м³ | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 |
| 34. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 35. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 36. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 37. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| 38. | ***Котельная 4-й микрорайон*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39. | Объем тепловой сети | м³ | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 |
| 40. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 41. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 42. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 43. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 44. | ***Котельная 109-й квартал*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45. | Объем тепловой сети | м³ | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 |
| 46. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 47. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 48. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 49. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 50. | ***Котельная 36-й квартал*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51. | Объем тепловой сети | м³ | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 |
| 52. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 53. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 54. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| 55. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 56. | ***Котельная ВМЗ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 57. | Объем тепловой сети | м³ | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2143,011 | 2139,042 | 2135,073 | 2131,104 | 2127,135 | 2123,166 | 2123,166 | 2123,166 | 2123,166 | 2123,166 | 2123,166 | 2123,166 |
| 58. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,36 | 5,35 | 5,34 | 5,33 | 5,32 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 |
| 59. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 60. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 |
| 61. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,8 | 42,7 | 42,6 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 |
| 62. | ***Котельная № 31*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63. | Объем тепловой сети | м³ | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 | 1806,41 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 64. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 |
| 65. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 66. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 67. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 68. | ***Котельная УПИ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69. | Объем тепловой сети | м³ | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 |
| 70. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 71. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 72. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 73. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 74. | ***Котельная № 17*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 75. | Объем тепловой сети | м³ | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 76. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 77. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 78. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 79. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 80. | ***Котельная № 19*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 81. | Объем тепловой сети | м³ | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 |
| 82. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 83. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 84. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 85. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 86. | ***Котельная № 25*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 87. | Объем тепловой сети | м³ | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 |
| 88. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 89. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 90. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 91. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 92. | ***Котельная № 21*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 93. | Объем тепловой сети | м³ | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 |
| 94. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 95. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 96. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 97. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 98. | ***Котельная № 27*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 99. | Объем тепловой сети | м³ | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 |
| 100. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 101. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 102. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 103. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 104. | ***Котельная Евстюниха*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 105. | Объем тепловой сети | м³ | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 15,06 | 12,51 | 9,96 | 7,41 | 4,86 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| 106. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 107. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 108. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 109. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 110. | ***Котельная села Покровское-1*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 111. | Объем тепловой сети | м³ | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 |
| 112. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 113. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 114. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 115. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 116. | ***Котельная Зеленстрой*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 117. | Объем тепловой сети | м³ | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 118. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 119. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 120. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 121. | Р Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,01 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 122. | ***Котельная Нижняя Черемшанка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 123. | Объем тепловой сети | м³ | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 124. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 125. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 126. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 127. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 128. | ***Котельная Черноисточинск*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 129. | Объем тепловой сети | м³ | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 |
| 130. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 131. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 132. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 133. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 134. | ***Котельная Звездный*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 135. | Объем тепловой сети | м³ | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 |
| 136. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 137. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 138. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 139. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 140. | ***Котельная микрорайона Старатель*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 141. | Объем тепловой сети | м³ | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 |
| 142. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 143. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 144. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 145. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 146. | ***Котельная поселка Уралец № 8*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 147. | Объем тепловой сети | м³ | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 |
| 148. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 149. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 150. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 151. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 152. | **НТ МУП «Тагилэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 153. | ***Тепловые сети котельной Трамвайного парка (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 154. | Объем тепловой сети | м³ | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 |
| 155. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 156. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 157. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| 158. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 |
| 159. | ***Тепловые сети котельной ПСХ (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 160. | Объем тепловой сети | м³ | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3152,91 | 3133,02 | 3113,13 | 3093,24 | 3073,35 | 3053,46 | 1626,01 | 1626,01 | 1626,01 | 1626,01 | 1626,01 | 1626,01 |
| 161. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,88 | 7,83 | 7,78 | 7,73 | 7,68 | 7,63 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 |
| 162. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 163. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,8 | 22,8 | 22,7 | 22,7 | 22,6 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 |
| 164. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,1 | 62,7 | 62,3 | 61,9 | 61,5 | 61,1 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| 165. | ***Тепловые сети Красный Камень (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 166. | Объем тепловой сети | м³ | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 |
| 167. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 168. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 169. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| 170. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 |
| 171. | ***Тепловые сети котельной Красный Камень (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 172. | Объем тепловой сети | м³ | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 |
| 173. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 174. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 175. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| 176. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 |
| 177. | ***Тепловые сети котельной «Букатино» (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 178. | Объем тепловой сети | м³ | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 |
| 179. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 180. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 181. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 182. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 183. | ***Тепловые сети котельной по улице Бригадная, 104 Б*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 184. | Объем тепловой сети | м³ | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 185. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 186. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 187. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 188. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 189. | ***Тепловые сети котельной поселка Верхняя Черемшанка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 190. | Объем тепловой сети | м³ | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 |
| 191. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 192. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 193. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 194. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 195. | ***Тепловые сети котельной поселка Антоновский*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 196. | Объем тепловой сети | м³ | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 |
| 197. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 198. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 199. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 200. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 201. | ***Тепловые сети котельной ДОЛ «Уральский огонек»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 202. | Объем тепловой сети | м³ | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 |
| 203. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 204. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 205. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 206. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 207. | ***Тепловые сети котельной Черноисточинского гидроузла*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 208. | Объем тепловой сети | м³ | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 209. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 210. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 211. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 212. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 213. | ***Тепловые сети котельной поселка Висимо-Уткинск*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 214. | Объем тепловой сети | м³ | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| 215. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 216. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 217. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 218. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 219. | ***Тепловые сети котельной села Серебрянка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 220. | Объем тепловой сети | м³ | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 221. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 222. | Предельный часовой расход | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 223. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 224. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,05 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 225. | ***Тепловые сети котельной № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 226. | Объем тепловой сети | м³ | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 |
| 227. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 228. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 229. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 230. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 231. | ***Тепловые сети НТ МУП «Тагилэнерго» Тагилстроевского района (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 232. | Объем тепловой сети | м³ | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 |
| 233. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 |
| 234. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 235. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 236. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 |
| 237. | ***Тепловые сети НТ МУП «Тагилэнерго» Центрального района (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 238. | Объем тепловой сети | м³ | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 |
| 239. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| 240. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 241. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 |
| 242. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 |
| 243. | **Тепловые сети от котельной АО «Химический Завод «Планта».** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 244. | Объем тепловой сети | м³ | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1149,07 | 1137,24 | 1125,42 | 1113,59 | 1101,77 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 | 1089,94 |
| 245. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,87 | 2,84 | 2,81 | 2,78 | 2,75 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| 246. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 247. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 248. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,0 | 22,7 | 22,5 | 22,3 | 22,0 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 |
| 249. | **Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 250. | Объем тепловой сети | м³ | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 |
| 251. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 252. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 253. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 254. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 255. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Южный»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 256. | Объем тепловой сети | м³ | | | | | | | | | 21,05 | 42,1 | 63,15 | 84,2 | 105,25 | 126,3 | 147,35 | 168,4 | 189,45 |
| 257. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | | | | | | | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,32 | 0,37 | 0,42 | 0,47 |
| 258. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | | | | | | | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 259. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | | | | | | | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 15,2 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,4 | 15,5 |
| 260. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | | | | | | | 0,4 | 0,8 | 1,3 | 1,7 | 2,1 | 2,5 | 2,9 | 3,4 | 3,8 |
| 261. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Муринские пруды»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 262. | Объем тепловой сети | м³ | | | 31,68 | 63,36 | 95,03 | 126,71 | 158,39 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 | 190,07 |
| 263. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | 0,08 | 0,16 | 0,24 | 0,32 | 0,40 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 264. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 265. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | 10,1 | 10,2 | 10,2 | 10,3 | 10,4 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| 266. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | 0,6 | 1,3 | 1,9 | 2,5 | 3,2 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 267. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Александровский» 1-я очередь*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 268. | Объем тепловой сети | м³ | | | 58,75 | 117,50 | 176,25 | 235,00 | 293,75 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 | 352,50 |
| 269. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | 0,15 | 0,29 | 0,44 | 0,59 | 0,73 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 270. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | 10 | 10 | 10 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 271. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | 10,1 | 10,3 | 10,4 | 15,6 | 15,7 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 15,9 |
| 272. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | 1,2 | 2,4 | 3,5 | 4,7 | 5,9 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| 273. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Александровский» 2-я очередь*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 274. | Объем тепловой сети | м³ | | | | | | | | | 65,74 | 131,48 | 197,22 | 262,96 | 328,70 | 394,44 | 460,18 | 525,92 | 591,66 |
| 275. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | | | | | | | 0,16 | 0,33 | 0,49 | 0,66 | 0,82 | 0,99 | 1,15 | 1,31 | 1,48 |
| 276. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | | | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 277. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | | | | | | | 10,2 | 10,3 | 10,5 | 10,7 | 15,8 | 16,0 | 16,2 | 16,3 | 16,5 |
| 278. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | | | | | | | 1,3 | 2,6 | 3,9 | 5,3 | 6,6 | 7,9 | 9,2 | 10,5 | 11,8 |
| 279. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Свердловский»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 280. | Объем тепловой сети | м³ | | | | | | | | | 17,83 | 35,66 | 53,49 | 71,32 | 89,15 | 106,98 | 124,81 | 142,64 | 160,47 |
| 281. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | | | | | | | 0,04 | 0,09 | 0,13 | 0,18 | 0,22 | 0,27 | 0,31 | 0,36 | 0,40 |
| 282. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | | | | | | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 283. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | | | | | | | 10,0 | 10,1 | 10,1 | 10,2 | 10,2 | 10,3 | 10,3 | 10,4 | 10,4 |
| 284. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | | | | | | | 0,4 | 0,7 | 1,1 | 1,4 | 1,8 | 2,1 | 2,5 | 2,9 | 3,2 |

## *Балансы производительности водоподготовительных установок, сценарий 2*

ТАБЛИЦА 2

| № п/п | Наименование | Единицы измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **Тепловые сети НТ МУП «Горэнерго-НТ» от источника теплоснабжения ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Объем тепловой сети | м³ | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16610,63 | 16630,69 | 16650,75 | 16670,81 | 16690,87 | 16710,93 | 16730,99 | 16751,05 | 16771,11 |
| 3. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,53 | 41,58 | 41,63 | 41,68 | 41,73 | 41,78 | 41,83 | 41,88 | 41,93 |
| 4. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 5. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,6 | 56,6 | 56,7 | 56,7 | 56,8 | 56,8 | 56,9 | 56,9 |
| 6. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,2 | 332,6 | 333,0 | 333,4 | 333,8 | 334,2 | 334,6 | 335,0 | 335,4 |
| 7. | **Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | ***Котельная ГГМ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Объем тепловой сети | м³ | 1858,78 | 1858,78 | 1858,78 | 1943,61 | 2028,44 | 2113,27 | 2198,1 | 2282,93 | 2367,76 | 2452,59 | 2537,42 | 2622,25 | 2707,08 | 2791,91 | 2876,74 | 2961,57 | 3046,4 |
| 10. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,86 | 5,07 | 5,28 | 5,50 | 5,71 | 5,92 | 6,13 | 6,34 | 6,56 | 6,77 | 6,98 | 7,19 | 7,40 | 7,62 |
| 11. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 12. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,9 | 20,1 | 20,3 | 20,5 | 20,7 | 20,9 | 21,1 | 21,3 | 21,6 | 21,8 | 22,0 | 22,2 | 22,4 | 22,6 |
| 13. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 38,9 | 40,6 | 42,3 | 44,0 | 45,7 | 47,4 | 49,1 | 50,7 | 52,4 | 54,1 | 55,8 | 57,5 | 59,2 | 60,9 |
| 14. | ***Котельная ЗИК*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Объем тепловой сети | м³ | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 | 1066,13 |
| 16. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 17. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 18. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 19. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| 20. | ***Котельная МИЗ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21. | Объем тепловой сети | м³ | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 | 81,86 |
| 22. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 23. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 24. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 25. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 26. | ***Котельная № 78*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27. | Объем тепловой сети | м³ | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 | 187,55 |
| 28. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 29. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 30. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 |
| 31. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 32. | ***Котельная № 93*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33. | Объем тепловой сети | м³ | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 | 1099,86 |
| 34. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 35. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 36. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 37. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| 38. | ***Котельная 4-й микрорайон*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39. | Объем тепловой сети | м³ | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 | 173,37 |
| 40. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 41. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 42. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| 43. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| 44. | ***Котельная 109-й квартал*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45. | Объем тепловой сети | м³ | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 | 53,73 |
| 46. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 47. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 48. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 49. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 50. | ***Котельная 36-й квартал*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51. | Объем тепловой сети | м³ | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 | 100,96 |
| 52. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 53. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 54. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| 55. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 56. | ***Котельная ВМЗ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 57. | Объем тепловой сети | м³ | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 | 2146,98 |
| 58. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 |
| 59. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 60. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| 61. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 42,9 |
| 62. | ***Котельная № 31*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63. | Объем тепловой сети | м³ | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 |
| 64. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 65. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 66. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 67. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 68. | ***Котельная УПИ*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 69. | Объем тепловой сети | м³ | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 | 80,15 |
| 70. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 71. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 72. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 73. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 74. | ***Котельная № 17*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 75. | Объем тепловой сети | м³ | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 76. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 77. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 78. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 79. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 80. | ***Котельная № 19*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 81. | Объем тепловой сети | м³ | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 | 60,36 |
| 82. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 83. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 84. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 85. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 86. | ***Котельная № 25*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 87. | Объем тепловой сети | м³ | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 |
| 88. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 89. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 90. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 91. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 92. | ***Котельная № 21*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 93. | Объем тепловой сети | м³ | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 | 37,89 |
| 94. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 95. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 96. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 97. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 98. | ***Котельная № 27*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 99. | Объем тепловой сети | м³ | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 | 25,60 |
| 100. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 101. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 102. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 103. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 104. | ***Котельная Евстюниха*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 105. | Объем тепловой сети | м³ | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 |
| 106. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 107. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 108. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 109. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 110. | ***Котельная села Покровское-1*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 111. | Объем тепловой сети | м³ | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 | 23,41 |
| 112. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 113. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 114. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 115. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 116. | ***Котельная Зеленстрой*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 117. | Объем тепловой сети | м³ | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 118. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 119. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 120. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 121. | Р Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 122. | ***Котельная Нижняя Черемшанка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 123. | Объем тепловой сети | м³ | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 124. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 125. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 126. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 127. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 128. | ***Котельная Черноисточинск*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 129. | Объем тепловой сети | м³ | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 |
| 130. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 131. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 132. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 133. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 134. | ***Котельная Звездный*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 135. | Объем тепловой сети | м³ | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 |
| 136. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 137. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 138. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 139. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 140. | ***Котельная микрорайона Старатель*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 141. | Объем тепловой сети | м³ | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 | 61,75 |
| 142. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 143. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 144. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| 145. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 146. | ***Котельная поселка Уралец № 8*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 147. | Объем тепловой сети | м³ | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 | 27,01 |
| 148. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 149. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 150. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 151. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 152. | **НТ МУП «Тагилэнерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 153. | ***Тепловые сети котельной Трамвайного парка (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 154. | Объем тепловой сети | м³ | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 | 555,19 |
| 155. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 156. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 157. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| 159. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 |
| 160. | ***Тепловые сети котельной ПСХ (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 161. | Объем тепловой сети | м³ | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 3172,80 | 1745,35 | 1745,35 | 1745,35 | 1745,35 | 1745,35 | 1745,35 |
| 162. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| 163. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 164. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |
| 165. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 63,5 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 |
| 166. | ***Тепловые сети Красный Камень (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 167. | Объем тепловой сети | м³ | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 | 1856,14 |
| 168. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 169. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 170. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| 171. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,1 |
| 172. | ***Тепловые сети котельной Красный Камень (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 173. | Объем тепловой сети | м³ | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 | 1316,63 |
| 174. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 175. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 176. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 177. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 | 26,3 |
| 178. | ***Тепловые сети котельной «Букатино» (собственная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 179. | Объем тепловой сети | м³ | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 | 137,40 |
| 180. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 181. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 182. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 183. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 184. | ***Тепловые сети котельной по улице Бригадная, 104 Б*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 185. | Объем тепловой сети | м³ | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 186. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 187. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 188. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 189. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 190. | ***Тепловые сети котельной поселка Верхняя Черемшанка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 191. | Объем тепловой сети | м³ | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 | 110,33 |
| 192. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 193. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 194. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 195. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 196. | ***Тепловые сети котельной поселка Антоновский*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 197. | Объем тепловой сети | м³ | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 | 14,39 |
| 198. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 199. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 200. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 201. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 202. | ***Тепловые сети котельной ДОЛ «Уральский огонек»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 203. | Объем тепловой сети | м³ | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 | 6,98 |
| 204. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 205. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 206. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 207. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 208. | ***Тепловые сети котельной Черноисточинского гидроузла*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 209. | Объем тепловой сети | м³ | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 210. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 211. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 212. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 213. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 214. | ***Тепловые сети котельной поселка Висимо-Уткинск*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 215. | Объем тепловой сети | м³ | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| 216. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 217. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 218. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 219. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 220. | ***Тепловые сети котельной села Серебрянка*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 221. | Объем тепловой сети | м³ | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 222. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 223. | Предельный часовой расход | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 224. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 225. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 226. | ***Тепловые сети котельной № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 227. | Объем тепловой сети | м³ | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 | 40,12 |
| 228. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 229. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 230. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 231. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 232. | ***Тепловые сети НТ МУП «Тагилэнерго» Тагилстроевского района (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 233. | Объем тепловой сети | м³ | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 | 3314,78 |
| 234. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 | 8,29 |
| 235. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 236. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 237. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 |
| 238. | ***Тепловые сети НТ МУП «Тагилэнерго» Центрального района (покупная тепловая энергия)*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 239. | Объем тепловой сети | м³ | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 | 5521,85 |
| 240. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| 241. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 242. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 | 28,8 |
| 243. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 | 110,4 |
| 244. | **Тепловые сети от котельной АО «Химический Завод «Планта».** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 245. | Объем тепловой сети | м³ | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 | 1160,895 |
| 246. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 247. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 248. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 |
| 249. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 250. | **Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 251. | Объем тепловой сети | м³ | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 | 66,37 |
| 252. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 253. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 254. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 255. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 256. | ***Тепловые сети новой котельной микрорайон «Южный»*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 257. | Объем тепловой сети | м³ | | | | | | | | | 21,05 | 42,1 | 63,15 | 84,2 | 105,25 | 126,3 | 147,35 | 168,4 | 189,45 |
| 258. | Утечки теплоносителя в тепловых сетях | м³/час | | | | | | | | | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,32 | 0,37 | 0,42 | 0,47 |
| 259. | Предельный часовой расход на заполнение | м³/час | | | | | | | | | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 260. | Производительность водоподготовительных установок | м³/час | | | | | | | | | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 15,2 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,4 | 15,5 |
| 261. | Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку | м³/час | | | | | | | | | 0,4 | 0,8 | 1,3 | 1,7 | 2,1 | 2,5 | 2,9 | 3,4 | 3,8 |

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

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», Среднегодовая утечка теплоносителя (м/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).

Полученные значения нормативных утечек теплоносителя за год и производительность водоподготовительных установок, учитывая затраты на восполнение потерь теплоносителя, приведены в таблицах выше.

## РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер–плана развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил

### 1. Сценарии развития теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил

Варианты перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил разработаны с учетом:

– Приказа Минэнерго России от 28.03.2023 года № 108 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2023 – 2028 годы»;

– действующего Генерального плана муниципального образования город Нижний Тагил и других действующих документов в области градостроительства;

– исходных материалов и предложений, поступивших от теплоснабжающих и теплосетевых организаций города Нижний Тагил.

В соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023 – 2028 годы не планируется ввод новых генерирующих мощностей, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Соответственно в рассматриваемых сценариях мастер-плана сохраняются действующие генерирующие мощности ТЭЦ АО «ЕВРАЗ НТМК» и ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод».

В соответствии с градостроительными материалами и информацией Управления архитектуры и градостроительства Администрации города Нижний Тагил, основными направлениями развития городской застройки являются:

1) строительство жилого микрорайона «Муринские пруды»;
2) строительство первой и второй очереди жилого микрорайона «Александровский»;
3) строительство жилого микрорайона «Свердловский»;
4) строительство жилого района «Южный».
5) строительство точечных объектов социальной инфраструктуры, таких как многопрофильная детская поликлиника со стационаром и театр кукол.

Детализированная информация о перспективной застройке представлена в Книге 2 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Строительство жилого микрорайона «Муринские пруды» планируется на территории, расположенной в границах улиц: улица Булата Окуджавы – улица Удовенко – улица – продолжения Уральского проспекта – улица Доктора Юрьевой. В настоящий момент территория частично застроена жилыми домами и объектами инфраструктуры: детским садом, школой и точечными коммерческими объектами (магазинами). В юго-восточной части микрорайона расположен парк «Экопарк». Соответственно планируемое строительство будет осуществляться на свободных земельных участках микрорайона. Ситуационная схема текущего состояния территории жилого микрорайона «Муринские пруды» представлена на рисунке ниже. В настоящий момент отсутствует утверждённый проект планировки территории для перспективной застройки жилого микрорайона «Муринские пруды». Окончательные планы по застройке будут сформированы после привлечения инвестора. С учетом текущих бизнес-моделей инвесторов (строительных компаний) ожидается, что застройка будет осуществляться с максимальной разрешенной этажностью для выделенных земельных участков.

Планируемая застройка жилого микрорайона «Муринские пруды» находится в непосредственной близости к зоне действия котельной ГГМ Филиала АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил.

Первый сценарий развития системы теплоснабжения.

В первом сценарии вектор развития систем теплоснабжения направлен в сторону децентрализации. Основные принципы первого сценария:

– подключение к существующим источникам только точечных объектов, находящихся непосредственно в зоне действия источников и не требующих мероприятий по масштабным перекладкам сетей с увеличением диаметра;

– поэтапный перевод потребителей частного сектора на индивидуальное теплоснабжение. Демонтаж тепловых сетей в частном секторе;

– перспективные зоны (микрорайоны) застройки обеспечиваются собственными источниками тепловой энергии. Строительство осуществляется за счет средств инвесторов;

– поэтапная реконструкция и модернизация источников, имеющих значительный износ. Замена оборудования на устаревших котельных. Газификация котельных;

– перекладка и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения.

**Перспективный жилой микрорайон «Муринские пруды».**

Строительство планируется в период с 2024 по 2029 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 29,274 Гкал/ч;
– ГВС – 9,95 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией планируется от собственной котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Муринские пруды» составит 45 Гкал/ч. Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 1.

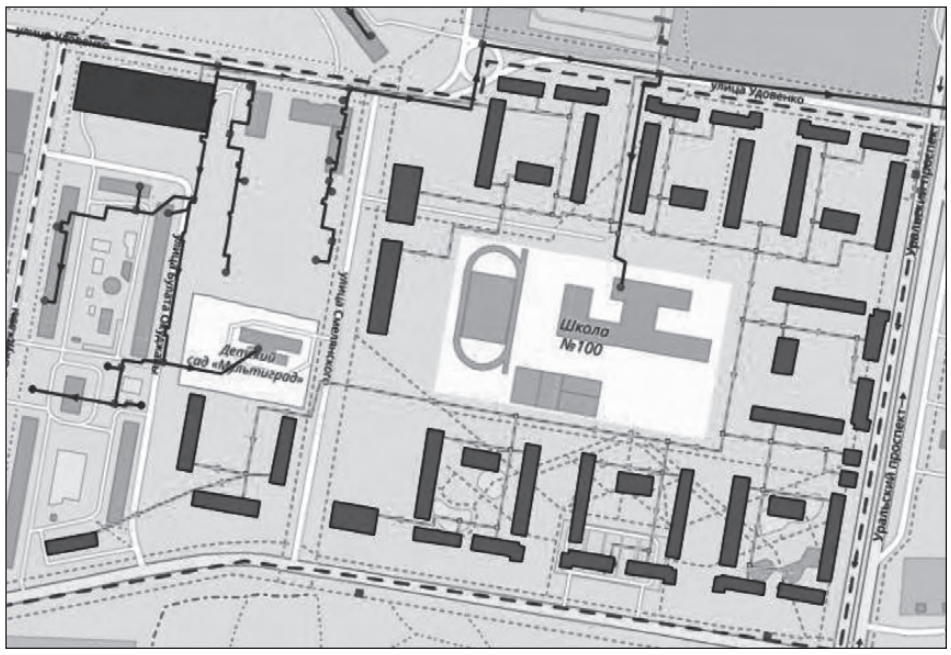



*РИСУНОК 1. Схема территории застройки микрорайон «Муринские пруды»*

**Перспективный жилой микрорайон «Александровский» 1-я очередь.**

Строительство планируется в период с 2024 по 2029 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 30,544 Гкал/ч;
– ГВС – 9,22 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией планируется от новой котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Александровский» 1-я очередь составит 45 Гкал/ч.

Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 2.

*РИСУНОК 2. Схема территории застройки микрорайон «Александровский» 1-я очередь*

**Перспективный жилой микрорайон «Александровский» 2-я очередь.**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 26,721 Гкал/ч;
– ГВС – 13,57 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией планируется от новой котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Александровский» 2-я очередь составит 46 Гкал/ч.

Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 3.

*РИСУНОК 3. Схема территории застройки микрорайон «Александровский» 2-я очередь*

**Перспективный жилой микрорайон «Свердловский».**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 14,279 Гкал/ч;
– ГВС – 7,25 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией (кроме дома № 1) планируется от новой котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Свердловский» составит 28 Гкал/ч.

При этом подключение жилого дома № 1 планируется в соответствии с выданными техническими условиями НТ МУП «Горэнерго-НТ» к теплотрассе 2Ду500, проходящей по улица Молодежная.

Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 4.

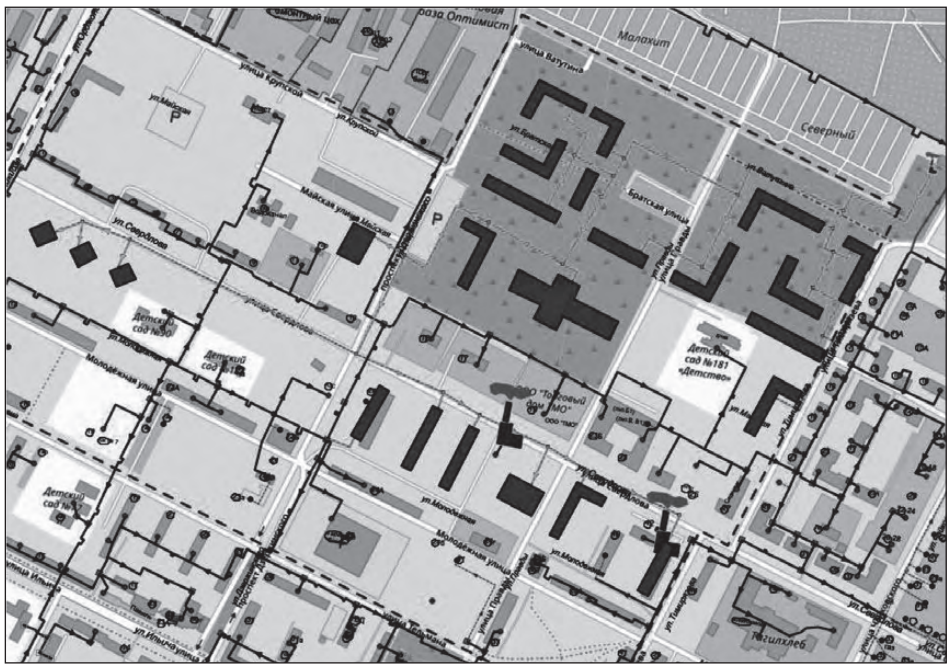


*РИСУНОК 4. Схема территории застройки микрорайон «Свердловский»*

**Перспективный жилой микрорайон «Южный».**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 23,213 Гкал/ч;

– ГВС – 8,09 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией планируется от новой котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Южный» составит 37 Гкал/ч.

Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 5.

*РИСУНОК 5. Схема территории застройки микрорайон «Южный»*

**Строительство многопрофильной детской поликлиники со стационаром.**

Строительство многопрофильной детской поликлиники со стационаром на территории микрорайон «Александровский» 1-я очередь планируется в 2024 – 2025 годы. Общая тепловая нагрузка объекта составит 5,42 Гкал/ч. Для поликлиники планируется строительство новой котельной мощностью 7 Гкал/ч.

**Строительство нового кукольного театра.**

Строительство нового кукольного театра планируется в 2025 году. Общая тепловая нагрузка составит 0,44 Гкал/ч. Подключение планируется к котельной ГГМ.

**Строительство 15-этажного жилого дома в микрорайоне «Приречный» по улица Победы и детского сада на 270 мест в микрорайоне «Приречный».**

Подключение данных объектов планируется в 2025 году к котельной «Букатино».

**Поэтапный перевод потребителей частного сектора на индивидуальное теплоснабжение. Демонтаж тепловых сетей в частном секторе.**

Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – котельная ГГМ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Горбуново, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2025 – 2030 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 6.

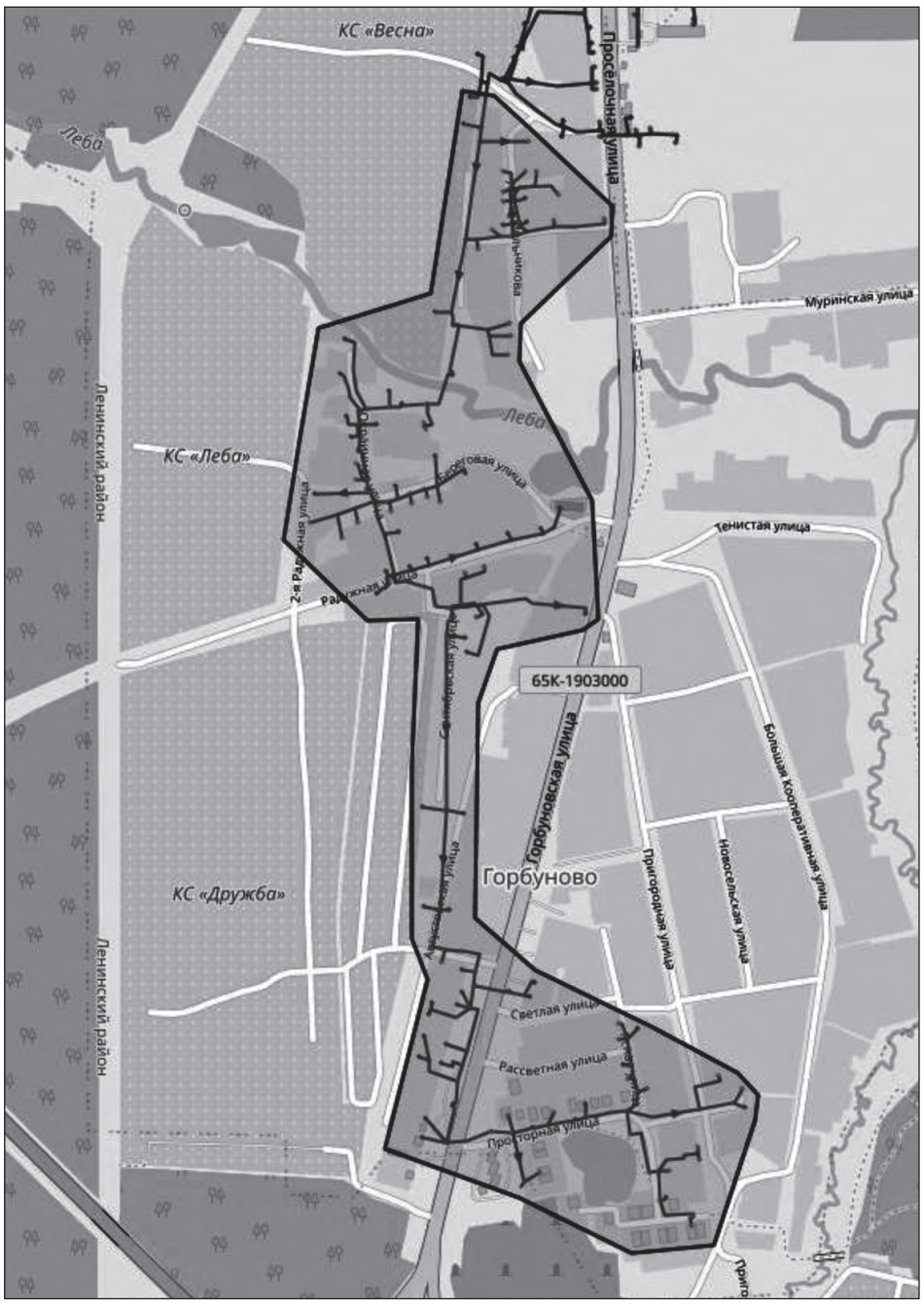



*РИСУНОК 6. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Горбуново*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – котельная ГГМ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Запрудный, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2025 – 2030 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 7.**

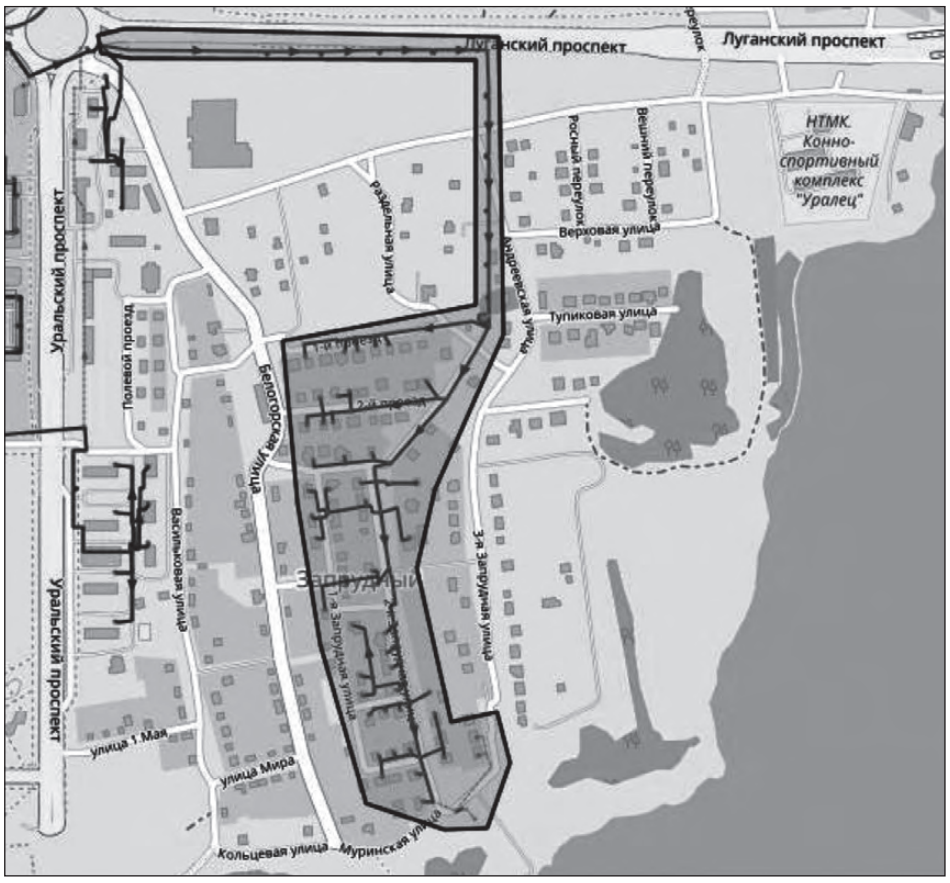



*РИСУНОК 7. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Запрудный*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – ТЭЦ АО «ЕВРАЗ НТМК») в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Смычка, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2027 – 2032 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 8.**

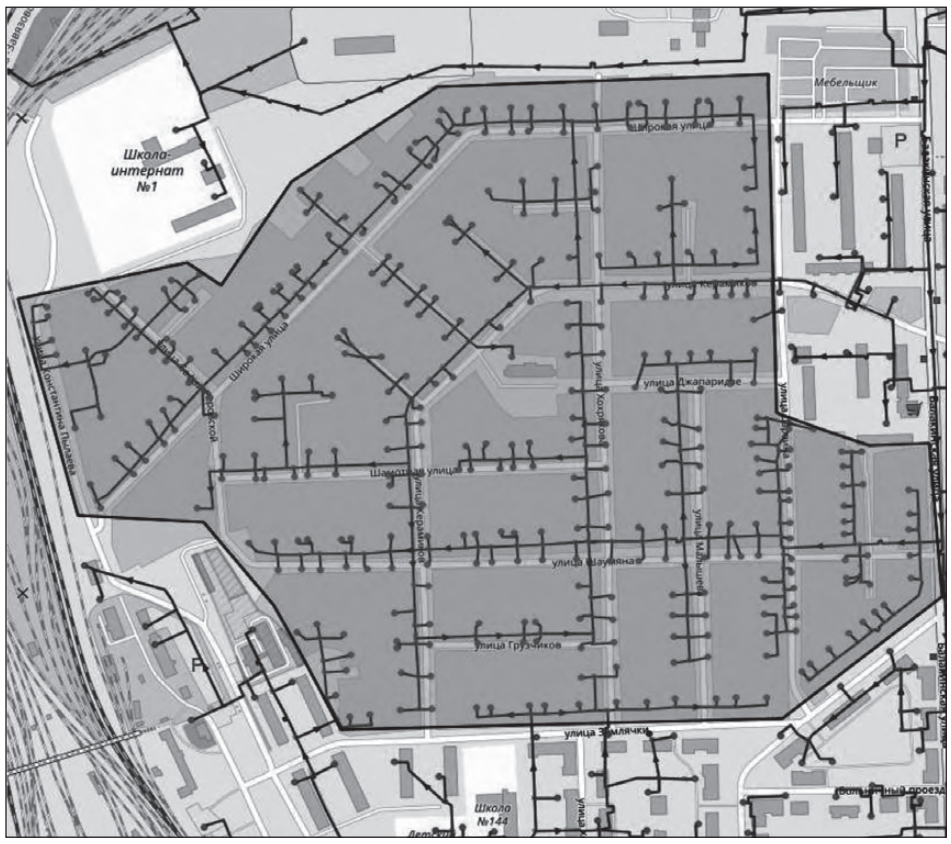



*РИСУНОК 8. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Смычка*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник - котельная ВМЗ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Елизарова гора, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2027 – 2032 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке ниже.**

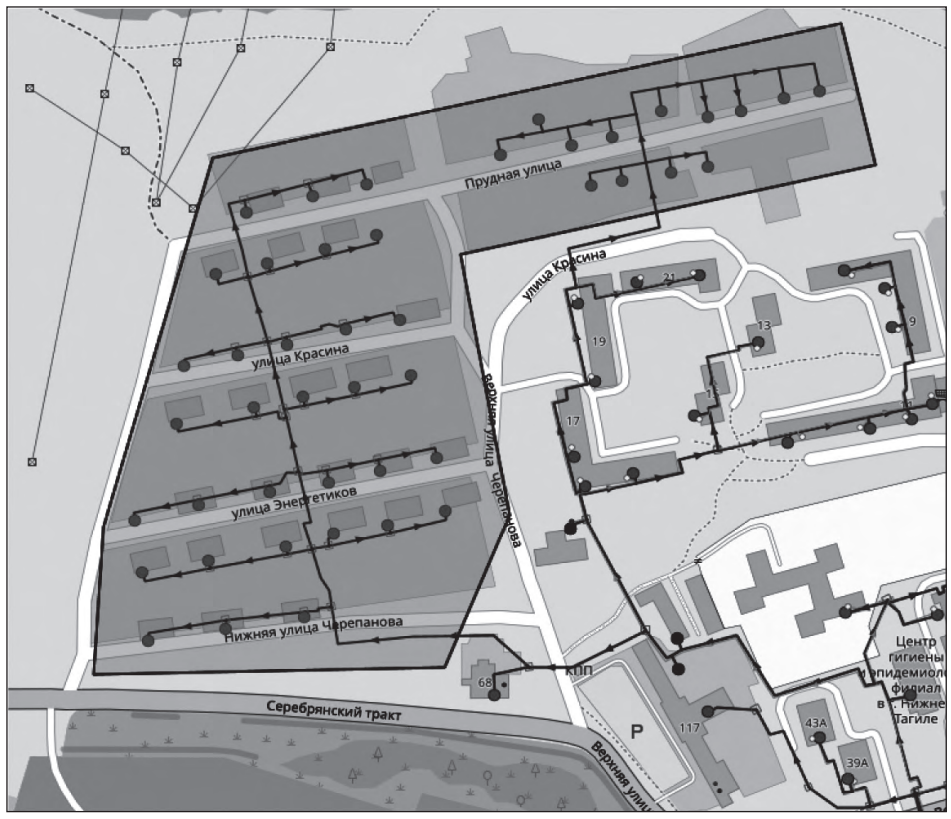



*РИСУНОК 9. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Елизарова гора*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – котельная поселок Евстюхина) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки поселок Евстюниха, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2027 – 2032 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 10.**

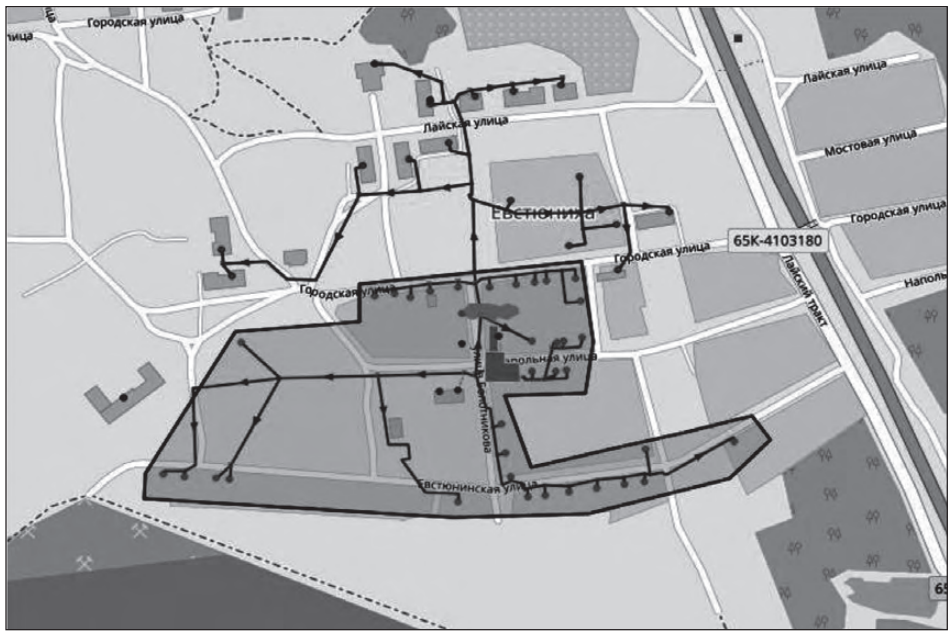



*РИСУНОК 10. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки поселок Евстюниха*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод») в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Старая Вагонка», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2025 – 2032 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 11.**

*РИСУНОК 11. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Старая Вагонка»*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод») в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Девятый поселок», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2025 – 2032 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 12.**

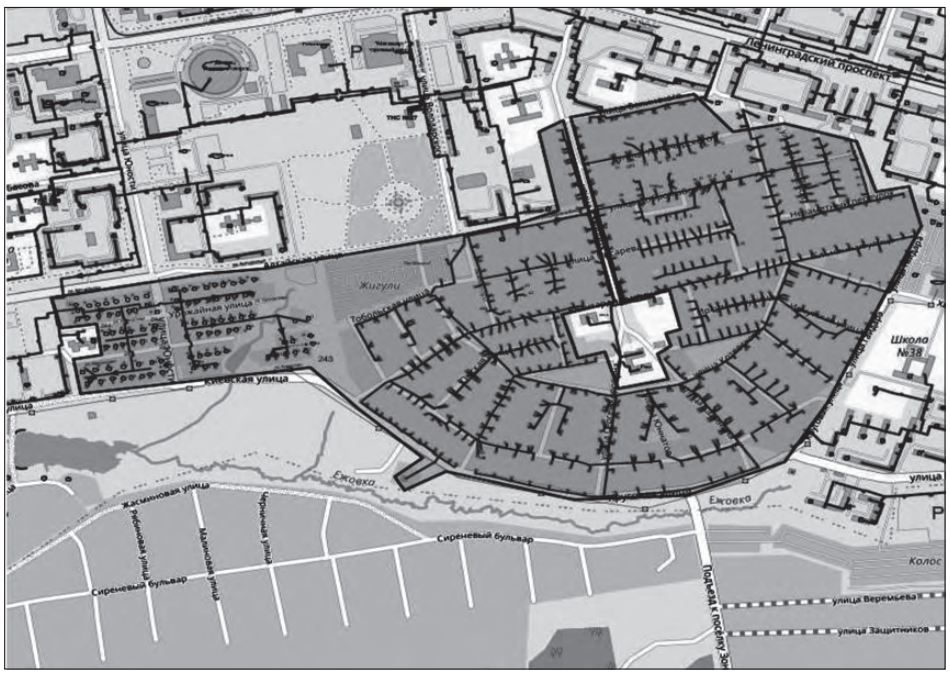



*РИСУНОК 12. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Девятый поселок»*

**Поэтапный демонтаж сетей теплоснабжения (источник – котельная АО «ХЗ «Планта») в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Северный», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение планируется в 2025 – 2030 годы. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение представлена на рисунке 13.**

*РИСУНОК 13. Зона перехода на индивидуальное теплоснабжение в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Северный»*

**Установка блочной газовой котельной по улица Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6 с целью вывода из эксплуатации протяженной тепловой сети от котельной ПСХ (зона НТ МУП «Тагилэнерго»)**

На текущий момент часть тепловой энергии для зоны теплоснабжения НСС-6 поставляется по протяженной тепловой трассе от котельной ПСХ, расположенной на значительном удалении. Протяженность теплосети от котельной ПСХ до НСС-6 составляет 5678 м в двухтрубном исчислении Ду400. Текущая конфигурация системы теплоснабжения приводит к значительным потерям тепловой энергии при транспортировке. В ходе мероприятия планируется установка блочной газовой котельной по улица Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6 с последующим выводом из эксплуатации тепловой сети от котельной ПСХ до НСС-6. Схема отключаемого участка представлена на рисунке 14.

***РИСУНОК 14. Схема отключаемого участка от котельной ПСХ до НСС-6***

**Рекомендации по обеспечению резерва мощности котельных в случае выхода из работы наиболее мощного котла.**

Также рекомендуется выполнить мероприятия по увеличению располагаемой тепловой мощности для обеспечения резерва при выходе из строя наиболее мощного котла на следующих котельных:

– котельная Энергокомплекс ЗиК;
– котельная № 17;
– котельная № 27;
– котельная ЗСОС;
– котельная село Серебрянка;
– котельная поселок Верхняя Черемшанка;
– котельная № 8.

Способ проведения мероприятий по увеличению мощности зависит от конфигурации здания котельной и наличия свободного места для установки оборудования. Окончательная стоимость данных мероприятий будет определена после разработки ПСД.

Строительство быстровозводимой котельной мощностью 87,0 МВт в Дзержинском районе город Нижний Тагил Свердловская область, улица Максарева, дом 7.

Строительство быстровозводимой котельной мощностью 87,0 МВт в Дзержинском районе город Нижний Тагил Свердловская область, улица Максарева, дом 7 планируется с целью:

– решения проблем с качеством теплоснабжения микрорайона ограниченного улицами Максарева, Калинина, Зари, а также Городской больницы (ЦГБ № 1);

– вывода из эксплуатации магистральной теплотрассы «БИС» от 2-й водогрейной котельной АО «Научно-производственная корпорация «УВЗ» то тепловой насосной станции № 6 (Д 600-700 мм 3456,33 м надземной трассы. Большие потери ТЭ).

В целях соблюдения законодательства в сфере теплоснабжения, формирования энергоэффективного контура теплоснабжения, НТ МУП «Горэнерго-НТ» разработать предложения о реконструкции действующей системы теплоснабжения Дзержинского района в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

***Балансы тепловой мощности источников при реализации сценария 1 (Гкал/ч)***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Наименование источника | Единицы измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **СЦТ 1. Котельная ГГМ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Установленная мощность | Гкал/час | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 |
| 3. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 |
| 5. | то же в % | % | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% |
| 6. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 279,36 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 | 425,46 |
| 7. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 13,082 | 13,082 | 13,082 | 12,443 | 11,798 | 11,187 | 10,608 | 10,059 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 |
| 8. | то же в % | % | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 7,93% | 7,56% | 7,21% | 6,88% | 6,56% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% | 6,25% |
| 9. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 144,301 | 144,301 | 144,301 | 144,474 | 144,202 | 143,931 | 143,659 | 143,388 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 |
| 10. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 |
| 11. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 69,25 | 69,25 | 69,25 | 69,73 | 70,62 | 217,57 | 218,39 | 219,18 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 | 219,95 |
| 12. | то же в % | % | 32,86% | 32,86% | 32,86% | 33,09% | 33,51% | 60,97% | 61,20% | 61,42% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% | 61,63% |
| 13. | Резерв («+») | Гкал/час | 121,97 | 121,97 | 121,97 | 122,44 | 123,36 | 270,34 | 271,19 | 272,01 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 | 272,8 |
| 14. | Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | % | 28,20% | 28,20% | 28,20% | 28,31% | 28,52% | 62,51% | 62,70% | 62,89% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% | 63,08% |
| 15. | **СЦТ 2. Котельная Энергокомплекс ЗиК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Установленная мощность | Гкал/час | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 |
| 17. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 92,52 | 92,52 | 92,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 |
| 18. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 |
| 19. | то же в % | % | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% |
| 20. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 |
| 21. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 |
| 22. | то же в % | % | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% |
| 23. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 |
| 24. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 |
| 25. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -17,22 | -17,22 | -17,22 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| 26. | то же в % | % | -29,25% | -29,25% | -29,25% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% |
| 27. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 |
| 28. | то же в % | % | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% |
| 29. | **СЦТ 2. Котельная МИЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30. | Установленная мощность | Гкал/час | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 | 23,95 |
| 31. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 | 25,16 |
| 32. | Собственные и хозяйственные нужды | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | |
| 33. | то же в % | % | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% |
| 34. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| 35. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 100,00% | 200,00% | 300,00% | 400,00% | 500,00% | 600,00% | 700,00% | 800,00% | 900,00% | 1000,00% | 1100,00% | 1200,00% | 1300,00% | 1400,00% | 1500,00% |
| 37. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 39. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 40. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 41. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| 42. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 43. | **СЦТ 3. Котельная 36-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44. | Установленная мощность | Гкал/час | 27,68 | 27,68 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 |
| 45. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 22,73 | 22,73 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 |
| 46. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,496 | 0,496 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| 47. | то же в % | % | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% |
| 48. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 22,23 | 22,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 |
| 49. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,317 | 1,317 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 |
| 50. | то же в % | % | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% |
| 51. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 14,154 | 14,154 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 |
| 52. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 19,40 | 19,40 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| 53. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 5,49 | 5,49 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| 54. | то же в % | % | 28,29% | 28,29% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% |
| 55. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 6,76 | 6,76 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| 56. | то же в % | % | 24,43% | 24,43% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% |
| 57. | **СЦТ 4. Котельная 109-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58. | Установленная мощность | Гкал/час | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| 59. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,87 | 15,87 | 15,87 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| 60. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| 61. | то же в % | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% |
| 62. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 |
| 63. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,655 | 0,655 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| 64. | то же в % | % | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% |
| 65. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 15,539 | 15,539 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 |
| 66. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 |
| 67. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,1 | -2,1 | -1,64 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 68. | то же в % | % | -16,92% | -16,92% | -13,20% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% |
| 69. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -0,9 | -0,9 | -0,38 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 70. | то же в % | % | -4,97% | -4,97% | -2,11% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% |
| 71. | **СЦТ 5. Котельная 4 МКР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 72. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 73. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 74. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 75. | то же в % | % | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% |
| 76. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 18,44 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 | 30,84 |
| 77. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,824 | 1,824 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 |
| 78. | то же в % | % | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% |
| 79. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 28,843 | 28,843 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 |
| 80. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| 81. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -15,95 | -15,95 | -15,5 | -15,5 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 82. | то же в % | % | -138,13% | -138,13% | -134,29% | -134,29% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% |
| 83. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -12,23 | -12,23 | -11,74 | -11,74 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 84. | то же в % | % | -79,47% | -79,47% | -76,26% | -76,26% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% |
| 85. | **СЦТ 6. Котельная 78-й квартал (отключена)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 86. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 |
| 87. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 88. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 90. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 91. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 93. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 94. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 95. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 96. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 97. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 98. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 99. | **СЦТ 7. Котельная 93-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100. | Установленная мощность | Гкал/час | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 101. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 39,65 |
| 102. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 |
| 103. | то же в % | % | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% |
| 104. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 | 38,44 |
| 105. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,5 | 1,5 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 106. | то же в % | % | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% |
| 107. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,729 | 26,729 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 |
| 108. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 |
| 109. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,55 | 2,55 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 110. | то же в % | % | 9,17% | 9,17% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% |
| 111. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 10,21 | 10,21 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 |
| 112. | то же в % | % | 25,53% | 25,53% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% |
| 113. | **СЦТ 8. Котельная УПИ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 114. | Установленная мощность | Гкал/час | 12,56 | 12,56 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 115. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 16,437 | 16,44 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 116. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,381 | 0,381 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 117. | то же в % | % | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% |
| 118. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 16,06 | 16,06 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 |
| 119. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 120. | то же в % | % | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% |
| 121. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 122. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,13 | 15,13 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 123. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,61 | 7,61 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| 124. | то же в % | % | 50,30% | 50,30% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% |
| 125. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 7,69 | 7,69 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| 126. | то же в % | % | 61,21% | 61,21% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% |
| 127. | **СЦТ 9. Котельная ВМЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 128. | Установленная мощность | Гкал/час | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 |
| 129. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 |
| 130. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| 131. | то же в % | % | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% | 0,76% |
| 132. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 | 52,91 |
| 133. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 |
| 134. | то же в % | % | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% | 9,96% |
| 135. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 |
| 136. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 | 32,91 |
| 137. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 |
| 138. | то же в % | % | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% |
| 139. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 |
| 140. | то же в % | % | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% |
| 141. | **СЦТ 10. Котельная № 31** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 142. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,89 | 15,89 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 143. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 13,12 | 13,12 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 144. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,235 | 0,235 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 145. | то же в % | % | 1,79% | 1,79% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% |
| 146. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 12,89 | 12,89 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 |
| 147. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,023 | 1,023 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 148. | то же в % | % | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% |
| 149. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,261 | 6,261 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 |
| 150. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 7,46 | 7,46 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 151. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 |
| 152. | то же в % | % | 11,54% | 11,54% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% |
| 153. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,60 | 5,60 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 154. | то же в % | % | 35,25% | 35,25% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% |
| 155. | **СЦТ 11. Котельная № 21** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 156. | Установленная мощность | Гкал/час | 4,140 | 4,14 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |
| 157. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,260 | 4,26 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |
| 158. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 159. | то же в % | % | 1,88% | 1,88% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% |
| 160. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,18 | 4,18 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
| 161. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| 162. | то же в % | % | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% |
| 163. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 |
| 164. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла) | Гкал/час | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 165. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 166. | то же в % | % | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% |
| 167. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,38 | 2,38 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| 168. | то же в % | % | 57,43% | 57,43% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% |
| 169. | **СЦТ 12. Котельная № 19** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 170. | Установленная мощность | Гкал/час | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 |
| 171. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 |
| 172. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 173. | то же в % | % | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% |
| 174. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | 15,24 |
| 175. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,846 | 0,846 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| 176. | то же в % | % | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% |
| 177. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 10,687 | 10,687 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 |
| 178. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 |
| 179. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,54 | 0,54 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 180. | то же в % | % | 4,92% | 4,92% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% |
| 181. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,71 | 3,71 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| 182. | то же в % | % | 18,74% | 18,74% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% |
| 183. | **СЦТ 13. Котельная № 17** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 184. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 185. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 186. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 187. | то же в % | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% |
| 188. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 189. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| 190. | то же в % | % | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% |
| 191. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 192. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| 193. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,41 | -0,41 | -0,41 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 194. | то же в % | % | -77,92% | -77,92% | -77,92% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% |
| 195. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 196. | то же в % | % | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% |
| 197. | **СЦТ 14. Котельная 25-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 198. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 | 10,26 |
| 199. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
| 200. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 201. | то же в % | % | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% |
| 202. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 203. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 204. | то же в % | % | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% |
| 205. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 |
| 206. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 207. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 208. | то же в % | % | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% |
| 209. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 210. | то же в % | % | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% |
| 211. | **СЦТ 15. Котельная № 27** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 212. | Установленная мощность | Гкал/час | 6 | 6 | 6 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 213. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 214. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 215. | то же в % | % | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% |
| 216. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| 217. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,478 | 0,478 | 0,47 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| 218. | то же в % | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 219. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,29 | 4,29 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 |
| 220. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| 221. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,08 | -1,08 | -1 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 222. | то же в % | % | -33,45% | -33,45% | -31,08% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% |
| 223. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,38 | 0,38 | 0,47 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 224. | то же в % | % | 6,36% | 6,36% | 7,77% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% |
| 225. | **СЦТ 16. Котельная село Покровское-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 226. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,510 | 10,51 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 227. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,640 | 8,64 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 228. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,106 | 0,106 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 229. | то же в % | % | 1,23% | 1,23% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% |
| 230. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 8,53 | 8,53 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |
| 231. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 232. | то же в % | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 233. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 234. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,25 | 4,25 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| 235. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,55 | 1,55 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 236. | то же в % | % | 36,43% | 36,43% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% |
| 237. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,53 | 5,53 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 238. | то же в % | % | 52,64% | 52,64% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% |
| 239. | **СЦТ 17. Котельная «Зеленстрой»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 240. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 241. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 242. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 243. | то же в % | % | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% |
| 244. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 245. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 246. | то же в % | % | 0,00% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% |
| 247. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 248. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 249. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| 250. | то же в % | % | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% |
| 251. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 252. | то же в % | % | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% |
| 253. | **СЦТ 18. Котельная ЗСОС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 254. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 255. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 256. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 257. | то же в % | % | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% |
| 258. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 |
| 259. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 260. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 261. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 262. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 263. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,58 | -0,58 | -0,58 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| 264. | то же в % | % | -191,10% | -191,10% | -191,10% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% |
| 265. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| 266. | то же в % | % | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% |
| 267. | **СЦТ 19. Котельная поселок Нижняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 268. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 269. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 270. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 271. | то же в % | % | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% |
| 272. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 273. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 274. | то же в % | % | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% |
| 275. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 276. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 277. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| 278. | то же в % | % | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% |
| 279. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 280. | то же в % | % | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 281. | **СЦТ 20. Котельная ДОК Звездный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 282. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 |
| 283. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |
| 284. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 285. | то же в % | % | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% |
| 286. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| 287. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 288. | то же в % | % | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| 289. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 |
| 290. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 291. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 292. | то же в % | % | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% |
| 293. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| 294. | то же в % | % | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% |
| 295. | **СЦТ 21. Котельная поселок Евстюниха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 296. | Установленная мощность | Гкал/час | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 297. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 298. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 299. | то же в % | % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| 300. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| 301. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,193 | 0,185 | 0,178 | 0,172 | 0,165 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 302. | то же в % | % | 0,00% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,48% | 16,21% | 15,93% | 15,66% | 15,40% | 15,14% | 15,14% | 15,14% | 15,14% | 15,14% | 15,14% | 15,14% |
| 303. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,976 | 0,959 | 0,941 | 0,924 | 0,907 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 304. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 305. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,32 | 0,35 | 0,37 | 0,39 | 0,41 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 306. | то же в % | % | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 23,44% | 25,07% | 26,68% | 28,28% | 29,87% | 31,44% | 31,44% | 31,44% | 31,44% | 31,44% | 31,44% | 31,44% |
| 307. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,89 | 1,91 | 1,94 | 1,96 | 1,98 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| 308. | то же в % | % | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,46% | 31,87% | 32,27% | 32,67% | 33,07% | 33,47% | 33,47% | 33,47% | 33,47% | 33,47% | 33,47% | 33,47% |
| 309. | **СЦТ 22. Котельная п Черноисточинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 310. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| 311. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 312. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 313. | то же в % | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 314. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
| 315. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 316. | то же в % | % | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% |
| 317. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 318. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 319. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 320. | то же в % | % | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% |
| 321. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 322. | то же в % | % | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% |
| 323. | **СЦТ 23. ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ТНМК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 324. | Установленная мощность | Гкал/час | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 325. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 326. | Собственные нужды станции | Гкал/час | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 |
| 327. | Потребление тепловой энергии на технологические нужды станции | Гкал/час | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 |
| 328. | то же в % | % | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% |
| 329. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1181,050 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 |
| 330. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,479 | 184,211 | 183,944 | 183,677 | 183,409 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 |
| 331. | то же в % | % | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% |
| 332. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 692,709 | 691,705 | 690,701 | 689,696 | 688,692 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 |
| 333. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 976,830 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 |
| 334. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -92,912 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -91,75 | -90,59 | -89,43 | -88,27 | -87,11 | -85,94 | -85,94 | -85,94 | -85,94 | -85,94 | -85,94 | -85,94 |
| 335. | то же в % | % | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,39% | -9,27% | -9,15% | -9,04% | -8,92% | -8,80% | -8,80% | -8,80% | -8,80% | -8,80% | -8,80% | -8,80% |
| 336. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 35,0 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 36,27 | 37,54 | 38,82 | 40,09 | 41,36 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 |
| 337. | то же в % | % | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 3,06% | 3,17% | 3,27% | 3,38% | 3,49% | 3,59% | 3,59% | 3,59% | 3,59% | 3,59% | 3,59% | 3,59% |
| 338. | **СЦТ 24. Котельная Трамвайного парка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 339. | Установленная мощность | Гкал/час | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 340. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 | 33,58 |
| 341. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 342. | то же в % | % | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% |
| 343. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 | 33,34 |
| 344. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 2,239 | 2,239 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 |
| 345. | то же в % | % | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% |
| 346. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 17,665 | 17,665 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 |
| 347. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 |
| 348. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,38 | 7,38 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| 349. | то же в % | % | 29,11% | 29,11% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% |
| 350. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 13,43 | 13,43 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 |
| 351. | то же в % | % | 37,31% | 37,31% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% |
| 352. | **СЦТ 25. Котельная Подсобного хозяйства (ПСХ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 353. | Установленная мощность | Гкал/час | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 |
| 354. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 62,48 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 |
| 355. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 356. | то же в % | % | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 357. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 60,587 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 60,59 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 |
| 358. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 20,79 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 |
| 359. | то же в % | % | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% |
| 360. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 361. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 33,147 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 |
| 362. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | -14,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 363. | то же в % | % | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% |
| 364. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 365. | то же в % | % | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% |
| 366. | **СЦТ 26. Котельная Красного камня** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 367. | Установленная мощность | Гкал/час | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 368. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 |
| 369. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 370. | то же в % | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% |
| 371. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 | 44,16 |
| 372. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 8,474 | 8,474 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 |
| 373. | то же в % | % | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% |
| 374. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 31,509 | 31,509 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 |
| 375. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| 376. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -21,67 | -21,67 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 |
| 377. | то же в % | % | -146,04% | -146,04% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% |
| 378. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,18 | 4,18 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| 379. | то же в % | % | 8,36% | 8,36% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% |
| 380. | **СЦТ 27. Котельная «Букатино»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 381. | Установленная мощность | Гкал/час | 9 | 9 | 9 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 382. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 383. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 384. | то же в % | % | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% |
| 385. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 |
| 386. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,204 | 1,204 | 1,195 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 387. | то же в % | % | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% |
| 388. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,378 | 6,378 | 6,332 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 |
| 389. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| 390. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,27 | -2,27 | -2,22 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 |
| 391. | то же в % | % | -49,29% | -49,29% | -48,21% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% |
| 392. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 393. | то же в % | % | 0,30% | 0,30% | 0,90% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% |
| 394. | **СЦТ 28. Котельная Антоновский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 395. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 396. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 397. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 398. | то же в % | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 399. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 400. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 401. | то же в % | % | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% |
| 402. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 |
| 403. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 404. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,017 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 405. | то же в % | % | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% |
| 406. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 407. | то же в % | % | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% |
| 408. | **СЦТ 29. Котельная по улица Бригадная, 104 Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 409. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 410. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 411. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 412. | то же в % | % | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% |
| 413. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 414. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 415. | то же в % | % | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% |
| 416. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 417. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 418. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 419. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 420. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 421. | то же в % | % | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% |
| 422. | **СЦТ 30. Котельная ДОЛ «Уральский огонек»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 423. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,724 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 424. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 425. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 426. | то же в % | % | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 427. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 428. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 429. | то же в % | % | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% |
| 430. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| 431. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 432. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 433. | то же в % | % | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% |
| 434. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 435. | то же в % | % | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% |
| 436. | **СЦТ 31. Котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 437. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 438. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 439. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 440. | то же в % | % | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 441. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 442. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,7 | 0,7 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 |
| 443. | то же в % | % | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% |
| 444. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,711 | 0,711 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| 445. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 446. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,64 | -0,64 | -0,4 | -0,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 447. | то же в % | % | -92,10% | -92,10% | -57,16% | -57,16% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% |
| 448. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,92 | 0,92 | 1,18 | 1,18 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 449. | то же в % | % | 28,13% | 28,13% | 35,95% | 35,95% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% |
| 450. | **СЦТ 32. Котельная поселка Висимо-Уткинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 451. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 452. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 453. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 454. | то же в % | % | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 455. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 456. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 457. | то же в % | % | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% |
| 458. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 459. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 460. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 461. | то же в % | % | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% |
| 462. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 463. | то же в % | % | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% |
| 464. | **СЦТ 33. Котельная село Серебрянка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 465. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 466. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 467. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 468. | то же в % | % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% |
| 469. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 470. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 471. | то же в % | % | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% |
| 472. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 473. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 474. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 475. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 476. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 477. | то же в % | % | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% |
| 478. | **СЦТ 34. Котельная поселок Верхняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 479. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| 480. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,359 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| 481. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 482. | то же в % | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% |
| 483. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 484. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 485. | то же в % | % | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% |
| 486. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| 487. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 488. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 489. | то же в % | % | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% |
| 490. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 491. | то же в % | % | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% |
| 492. | **СЦТ 35. АО «Химический Завод «Планта»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 493. | Установленная мощность | Гкал/час | 90,000 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| 494. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 75,100 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 |
| 495. | Собственные нужды | Гкал/час | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 |
| 496. | Потребление тепловой энергии на технологические нужды | Гкал/час | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 |
| 497. | то же в % | % | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% |
| 498. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 73,440 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 |
| 499. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 500. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 501. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 16,089 | 16,089 | 16,081 | 16,027 | 15,972 | 15,918 | 15,863 | 15,808 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 |
| 502. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 48,140 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 |
| 503. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -5,114 | -5,114 | -5,107 | -5,058 | -5,010 | -4,961 | -4,913 | -4,864 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 | -4,815 |
| 504. | то же в % | % | -10,62% | -10,62% | -10,61% | -10,51% | -10,41% | -10,31% | -10,20% | -10,10% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% | -10,00% |
| 505. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 18,416 | 18,416 | 18,424 | 18,479 | 18,533 | 18,588 | 18,643 | 18,697 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 | 18,752 |
| 506. | то же в % | % | 20,46% | 20,46% | 20,47% | 20,53% | 20,59% | 20,65% | 20,71% | 20,77% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% | 20,84% |
| 507. | **СЦТ 36. ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 508. | Установленная мощность | Гкал/час | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| 509. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| 510. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| 511. | то же в % | % | 5,8% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% |
| 512. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1475,000 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 |
| 513. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 33,482 | 33,482 | 33,522 | 28,612 | 27,979 | 27,360 | 26,755 | 26,163 | 25,584 | 25,017 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 |
| 514. | то же в % | % | 5,4% | 5,35% | 5,35% | 5,17% | 5,08% | 4,98% | 4,88% | 4,79% | 4,70% | 4,61% | 4,52% | 4,52% | 4,52% | 4,52% | 4,52% | 4,52% | 4,52% |
| 515. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 592,238 | 592,238 | 592,948 | 524,413 | 523,280 | 522,146 | 521,012 | 519,879 | 518,745 | 517,611 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 |
| 516. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 517. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 814,426 | 814,43 | 813,75 | 879,66 | 881,30 | 882,93 | 884,54 | 886,15 | 887,73 | 889,31 | 890,87 | 890,87 | 890,87 | 890,87 | 890,87 | 890,87 | 890,87 |
| 518. | то же в % | % | 59,2% | 59,23% | 59,18% | 63,98% | 64,09% | 64,21% | 64,33% | 64,45% | 64,56% | 64,68% | 64,79% | 64,79% | 64,79% | 64,79% | 64,79% | 64,79% | 64,79% |
| 519. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 849,280 | 849,28 | 848,53 | 921,97 | 923,74 | 925,49 | 927,23 | 928,96 | 930,67 | 932,37 | 934,06 | 934,06 | 934,06 | 934,06 | 934,06 | 934,06 | 934,06 |
| 520. | то же в % | % | 54,3% | 54,27% | 54,22% | 58,91% | 59,02% | 59,14% | 59,25% | 59,36% | 59,47% | 59,58% | 59,68% | 59,68% | 59,68% | 59,68% | 59,68% | 59,68% | 59,68% |
| 521. | **СЦТ 37. Котельная микрорайона Старатель (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 522. | Установленная мощность | Гкал/час | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| 523. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| 524. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 525. | то же в % | % | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% |
| 526. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 |
| 527. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,560 | 1,560 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 |
| 528. | то же в % | % | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% |
| 529. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 18,289 | 18,289 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 |
| 530. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 |
| 531. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 12,07 | 12,07 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 |
| 532. | то же в % | % | 40,36% | 40,36% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% |
| 533. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 25,78 | 25,78 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 |
| 534. | то же в % | % | 52,50% | 52,50% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% |
| 535. | **СЦТ 38. Котельная № 8 (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 536. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 537. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 538. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 539. | то же в % | % | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% |
| 540. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| 541. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| 542. | то же в % | % | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% |
| 543. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 |
| 544. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 545. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 546. | то же в % | % | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% |
| 547. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 548. | то же в % | % | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% |
| 549. | **СЦТ 39. Котельная станции Старатель ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 550. | Установленная мощность | Гкал/час | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 551. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 552. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 553. | то же в % | % | 3,40% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% |
| 554. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,174 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 555. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 556. | то же в % | % | 4,10% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% |
| 557. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 |
| 558. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,454 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 |
| 559. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,649 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 560. | то же в % | % | 47,80% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% | 47,75% |
| 561. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,157 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 562. | то же в % | % | 49,90% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% | 49,92% |
| 563. | **СЦТ 40. Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 564. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 565. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |
| 566. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| 567. | то же в % | % | 12,50% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% |
| 568. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,494 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| 569. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 570. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 571. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 |
| 572. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,794 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 |
| 573. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,349 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 574. | то же в % | % | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% |
| 575. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,747 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 576. | то же в % | % | 43,70% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% |
| 577. | **СЦТ 41. Котельная МКД улица Свердлова, 42а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 578. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,032 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 579. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 580. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 581. | то же в % | % | 1,20% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 582. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,018 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 583. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 584. | то же в % | % | 2,00% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 585. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 586. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,502 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 587. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,142 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 588. | то же в % | % | 28,40% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% |
| 589. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,615 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 590. | то же в % | % | 59,60% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% |
| 591. | **СЦТ 42. Котельная МКД улица Свердлова, 28 б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 592. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,322 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 593. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 594. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 595. | то же в % | % | 1,20% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 596. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,293 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 597. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 598. | то же в % | % | 2,00% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 599. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 600. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,132 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 601. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,323 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 602. | то же в % | % | 28,50% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% |
| 603. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,386 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 604. | то же в % | % | 59,70% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% |
| 605. | **СЦТ 43. Новая газовая котельная жилой район «Южный»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 606. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| 607. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| 608. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 609. | то же в % | % | | | | | | | | | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| 610. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| 611. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | 0,314 | 0,588 | 0,862 | 1,135 | 1,409 | 1,683 | 1,956 | 2,23 | 2,504 |
| 612. | то же в % | % | | | | | | | | | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% |
| 613. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | 3,926 | 7,348 | 10,77 | 14,191 | 17,613 | 21,034 | 24,456 | 27,878 | 31,299 |
| 614. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 615. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | 28,19 | 24,87 | 21,55 | 18,23 | 14,92 | 11,6 | 8,28 | 4,96 | 1,64 |
| 616. | то же в % | % | | | | | | | | | 88,10% | 77,73% | 67,35% | 56,98% | 46,61% | 36,24% | 25,87% | 15,50% | 5,12% |
| 617. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | 32,02 | 28,32 | 24,63 | 20,93 | 17,24 | 13,54 | 9,85 | 6,15 | 2,46 |
| 618. | то же в % | % | | | | | | | | | 86,54% | 76,55% | 66,56% | 56,58% | 46,59% | 36,60% | 26,61% | 16,63% | 6,64% |
| 619. | **СЦТ 44. Котельная взамен НСС-6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 620. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | | | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 |
| 621. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | | | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 | 24,08 |
| 622. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 623. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 624. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | | | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 |
| 625. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | | | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 626. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% |
| 627. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | | | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 |
| 628. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | | | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| 629. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 630. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| 631. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 632. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% |
| 633. | **СЦТ 45. БМК Детской многопрофильной поликлиники** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 634. | Установленная мощность | Гкал/час | | | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 635. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 636. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 637. | то же в % | % | | | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 638. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| 639. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 640. | то же в % | % | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 641. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | 2,711 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 |
| 642. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 643. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | 2,59 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 644. | то же в % | % | | | 51,74% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% | 3,48% |
| 645. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | 4,18 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 646. | то же в % | % | | | 59,77% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% | 21,04% |
| 647. | **СЦТ 46. Александровский 1-я очередь** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 648. | Установленная мощность | Гкал/час | | | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 649. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 650. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| 651. | то же в % | % | | | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 652. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 |
| 653. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | 0,848 | 1,696 | 2,266 | 2,836 | 3,236 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 |
| 654. | то же в % | % | | | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 8,68% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% | 8,28% |
| 655. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | 8,478 | 16,956 | 22,658 | 28,359 | 34,061 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 |
| 656. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 | 39,33 |
| 657. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | 30,93 | 22,54 | 16,89 | 11,25 | 5,77 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 658. | то же в % | % | | | 78,66% | 57,31% | 42,96% | 28,61% | 14,69% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% | 0,88% |
| 659. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | 35 | 25,67 | 19,4 | 13,13 | 7,03 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| 660. | то же в % | % | | | 77,78% | 57,05% | 43,11% | 29,18% | 15,62% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% | 2,16% |
| 661. | **СЦТ 47. Александровский 2-я очередь** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 662. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| 663. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| 664. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 665. | то же в % | % | | | | | | | | | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 666. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 | 45,54 |
| 667. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | 0,499 | 0,941 | 1,382 | 1,823 | 2,264 | 2,705 | 3,147 | 3,408 | 3,636 |
| 668. | то же в % | % | | | | | | | | | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 8,68% | 8,28% |
| 669. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | 4,993 | 9,405 | 13,817 | 18,229 | 22,642 | 27,054 | 31,466 | 35,878 | 40,29 |
| 670. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 | 39,54 |
| 671. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | 34,6 | 30,23 | 25,86 | 21,49 | 17,12 | 12,76 | 8,39 | 4,2 | 0,05 |
| 672. | то же в % | % | | | | | | | | | 87,50% | 76,45% | 65,40% | 54,36% | 43,31% | 32,26% | 21,22% | 10,62% | 0,12% |
| 673. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | 40,05 | 35,19 | 30,34 | 25,49 | 20,63 | 15,78 | 10,93 | 6,25 | 1,61 |
| 674. | то же в % | % | | | | | | | | | 87,06% | 76,51% | 65,96% | 55,41% | 44,86% | 34,31% | 23,76% | 13,59% | 3,51% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 675. | СЦТ 48. Муринские Пруды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 676. | Установленная мощность | Гкал/час | | | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 677. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 678. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| 679. | то же в % | % | | | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 680. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 | 44,33 |
| 681. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | 0,79 | 1,579 | 2,116 | 2,653 | 3,03 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 |
| 682. | то же в % | % | | | 8,68% | 8,68% | 8,68% | 8,68% | 8,28% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% | 7,90% |
| 683. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | 8,312 | 16,623 | 22,273 | 27,924 | 33,574 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 |
| 684. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 | 38,33 |
| 685. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | 30,14 | 21,95 | 16,39 | 10,82 | 5,41 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 686. | то же в % | % | | | 78,64% | 57,28% | 42,75% | 28,23% | 14,13% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% | 0,14% |
| 687. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | 35,22 | 26,12 | 19,94 | 13,75 | 7,72 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 688. | то же в % | % | | | 78,28% | 58,05% | 44,30% | 30,55% | 17,16% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% | 3,86% |
| 689. | СЦТ 49. Свердловский | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 690. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| 691. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| 692. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 693. | то же в % | % | | | | | | | | | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 694. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 | 27,58 |
| 695. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | 0,213 | 0,402 | 0,591 | 0,779 | 0,968 | 1,157 | 1,345 | 1,534 | 1,722 |
| 696. | то же в % | % | | | | | | | | | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% |
| 697. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | 2,668 | 5,026 | 7,384 | 9,741 | 12,099 | 14,457 | 16,815 | 19,172 | 21,53 |
| 698. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 | 22,58 |
| 699. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | 19,99 | 17,7 | 15,42 | 13,13 | 10,84 | 8,56 | 6,27 | 3,98 | 1,7 |

**1) Второй сценарий развития системы теплоснабжения**

Во втором сценарии вектор развития систем теплоснабжения направлен в сторону централизации. Основные принципы второго сценария:

– проведение мероприятий по объединению зон теплоснабжения (в случае технической возможности);

– максимальное использование существующих источников для подключения перспективной застройки. Проведения мероприятия по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей за счет средств инвесторов;

– поэтапная реконструкция и модернизация источников, имеющих значительный износ. Замена оборудования на устаревших котельных. Газификация котельных;

– перекладка и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения.

**Перспективный жилой микрорайон «Муринские пруды».**

Строительство планируется в период с 2024 по 2029 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 29,274 Гкал/ч;

– ГВС – 9,95 Гкал/ч.

Подключение перспективной застройки планируется к тепловым сетям котельной ГГМ. Строительство и перекладка тепловых сетей будет осуществляться за счет средств инвесторов.

Схема территории застройки представлена на рисунке 15.

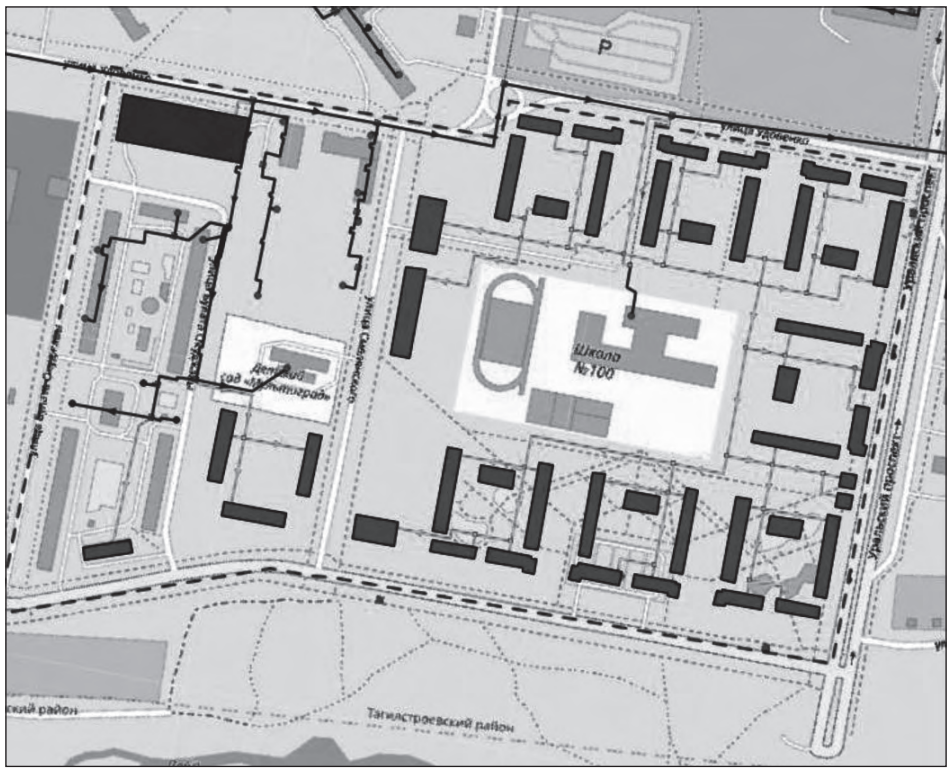



*РИСУНОК 15. Схема территории застройки микрорайон «Муринские пруды»*

**Перспективный жилой микрорайон «Александровский» 1-я очередь.**

Строительство планируется в период с 2024 по 2029 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 30,544 Гкал/ч;

– ГВС – 9,22 Гкал/ч.

Подключение перспективной застройки планируется к тепловым сетям котельной ГГМ. Строительство и перекладка тепловых сетей будет осуществляться за счет средств инвесторов.

Схема территории застройки представлена на рисунке 16.

*РИСУНОК 16. Схема территории застройки микрорайон «Александровский» 1-я очередь*

**Перспективный жилой микрорайон «Александровский» 2-я очередь.**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 26,721 Гкал/ч;

– ГВС – 13,57 Гкал/ч.

Подключение перспективной застройки планируется к тепловым сетям котельной ГГМ. Строительство и перекладка тепловых сетей будет осуществляться за счет средств инвесторов.

Схема территории застройки представлена на рисунке 17.

*РИСУНОК 17. Схема территории застройки микрорайон «Александровский» 2-я очередь*

**Перспективный жилой микрорайон «Свердловский».**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 14,279 Гкал/ч;
– ГВС – 7,25 Гкал/ч.

Подключение перспективной застройки планируется к тепловым сетям НТ МУП «Горэнерго-НТ». Строительство и перекладка тепловых сетей будет осуществляться за счет средств инвесторов.

Схема территории застройки представлена на рисунке 18.

*РИСУНОК 18. Схема территории застройки микрорайон «Свердловский»*

**Перспективный жилой микрорайон «Южный».**

Строительство планируется в период с 2030 по 2038 год. Тепловая нагрузка застройки составит:

– отопление и вентиляция – 23,213 Гкал/ч;
– ГВС – 8,09 Гкал/ч.

Обеспечение тепловой энергией планируется от новой котельной и тепловых сетей, строительство которых будет осуществляться за счет средств инвестора. Тепловая мощность новой котельной микрорайон «Южный» составит 37 Гкал/ч.

Параметры тепловых сетей для подключения застройки представлены в таблице ниже. Схема территории застройки представлена на рисунке 19.

*РИСУНОК 19. Схема территории застройки микрорайон «Южный»*

**Строительство многопрофильной детской поликлиники со стационаром.**

Строительство многопрофильной детской поликлиники со стационаром на территории микрорайон «Александровский» 1-я очередь планируется в 2024 – 2025 годы. Общая тепловая нагрузка объекта составит 5,42 Гкал/ч. Подключение планируется к тепловым сетям котельной ГГМ. Строительство тепловых сетей будет осуществляться за счет средств застройщика.

**Строительство 15-этажного жилого дома в микрорайон «Приречный» по улица Победы и детского сада на 270 мест в микрорайоне «Приречный».**

Подключение данных объектов планируется в 2025 году к котельной «Букатино».

**Строительство нового кукольного театра.**

Строительство нового кукольного театра планируется в 2025 году. Общая тепловая нагрузка составит 0,44 Гкал/ч. Подключение планируется к котельной ГГМ. Строительство тепловых сетей будет осуществляться за счет средств застройщика.

Установка блочной газовой котельной по улице Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6 с целью вывода из эксплуатации протяженной тепловой сети от котельной ПСХ (зона НТ МУП «Тагилэнерго»).

На текущий момент часть тепловой энергии для зоны теплоснабжения НСС-6 поставляется по протяженной тепловой трассе от котельной ПСХ, расположенной на значительном удалении. Протяженность теплосети от котельной ПСХ до НСС-6 составляет 5678 м в двухтрубном исчислении Ду400. Текущая конфигурация системы теплоснабжения приводит к значительным потерям тепловой энергии при транспортировке. В ходе мероприятия планируется установка блочной газовой котельной по улица Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6 с последующим выводом из эксплуатации тепловой сети от котельной ПСХ до НСС-6. Схема отключаемого участка представлена на рисунке 20.

*РИСУНОК 20. Схема отключаемого участка от котельной ПСХ до НСС-6*

Рекомендации по обеспечению резерва мощности котельных в случае выхода из работы наиболее мощного котла

Также рекомендуется выполнить мероприятия по увеличению располагаемой тепловой мощности для обеспечения резерва при выходе из строя наиболее мощного котла на следующих котельных:

– котельная Энергокомплекс ЗиК;
– котельная № 17;
– котельная № 27;
– котельная ЗСОС;
– котельная село Серебрянка;
– котельная поселок Верхняя Черемшанка;
– котельная № 8.

Способ проведения мероприятий по увеличению мощности зависит от конфигурации здания котельной и наличия свободного места для установки оборудования. Окончательная стоимость данных мероприятий будет определена после разработки проектно-сметной документации.

В целях соблюдения законодательства в сфере теплоснабжения, формирования энергоэффективного контура теплоснабжения, НТ МУП «Горэнерго-НТ» разработать предложения о реконструкции действующей системы теплоснабжения Дзержинского района в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Организация индивидуального (локального) теплоснабжения для жилых домов улицы Новые Ключики дома 1, 2 (в настоящий момент дома подключены к котельной станция Старатель ОАО «РЖД»).

В связи с удаленностью домов и большой протяженностью тепловых сетей рассматривается возможность организации индивидуального (локального) теплоснабжения для жилых домов улицы Новые Ключики дома 1,2. Данное мероприятие возможно только после строительства необходимых инженерных коммуникаций к домам. Окончательная стоимость мероприятия будет определена после разработки проектной документации.

***Балансы тепловой мощности источников, при реализации сценария 2 (Гкал/ч)***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Наименование источника | Единицы измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **СЦТ 1. Котельная ГГМ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Установленная мощность | Гкал/час | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | |
| 3. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | 432,5 | |
| 4. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | |
| 5. | то же в % | % | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | 1,63% | |
| 6. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 279,358 | 279,358 | 279,358 | 279,358 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | 425,458 | |
| 7. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 13,082 | 14,850 | 16,658 | 17,687 | 18,716 | 19,745 | 20,775 | 21,227 | 21,627 | 22,027 | 22,427 | 22,827 | 23,227 | 23,627 | 24,027 | 24,427 | |
| 8. | то же в % | % | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | |
| 9. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 144,30 | 163,80 | 183,75 | 195,10 | 206,45 | 217,80 | 229,15 | 234,15 | 238,56 | 242,97 | 247,38 | 251,80 | 256,21 | 260,62 | 265,03 | 269,44 | |
| 10. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 210,76 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | 356,86 | |
| 11. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 69,25 | 50,12 | 30,56 | 19,43 | 154,40 | 143,27 | 132,14 | 127,24 | 122,91 | 118,59 | 114,26 | 109,93 | 105,61 | 101,28 | 96,95 | 92,63 | |
| 12. | то же в % | % | 32,86% | 23,78% | 14,50% | 9,22% | 43,27% | 40,15% | 37,03% | 35,66% | 34,44% | 33,23% | 32,02% | 30,81% | 29,59% | 28,38% | 27,17% | 25,96% | |
| 13. | Резерв («+») | Гкал/час | 121,97 | 100,71 | 78,95 | 66,57 | 200,29 | 187,91 | 175,53 | 170,08 | 165,27 | 160,46 | 155,65 | 150,83 | 146,02 | 141,21 | 136,40 | 131,59 | |
| 14. | Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | % | 28,20% | 23,28% | 18,25% | 15,39% | 46,31% | 43,45% | 40,58% | 39,33% | 38,21% | 37,10% | 35,99% | 34,88% | 33,76% | 32,65% | 31,54% | 30,42% | |
| 15. | **СЦТ 2. Котельная Энергокомплекс ЗиК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Установленная мощность | Гкал/час | 92,500 | 92,500 | 92,500 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 | 112,50 |
| 17. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 92,520 | 92,520 | 92,520 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 | 112,52 |
| 18. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 |
| 19. | то же в % | % | 3,46% | 3,46% | 3,46% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% | 2,84% |
| 20. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 89,321 | 89,321 | 89,321 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 | 109,32 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 |
| 22. | то же в % | % | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% | 6,94% |
| 23. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 78,87 | 78,87 | 78,87 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 |
| 24. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 | 78,86 |
| 25. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -17,22 | -17,22 | -17,22 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| 26. | то же в % | % | -29,25% | -29,25% | -29,25% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% | 3,53% |
| 27. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 |
| 28. | то же в % | % | 4,93% | 4,93% | 4,93% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% | 21,84% |
| 29. | **СЦТ 2. Котельная МИЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30. | Установленная мощность | Гкал/час | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 | 23,950 |
| 31. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 | 25,160 |
| 32. | Собственные и хозяйственные нужды | 0,824 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 33. | то же в % | % | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% | 3,28% |
| 34. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 | 24,336 |
| 35. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 36. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 100,00% | 200,00% | 300,00% | 400,00% | 500,00% | 600,00% | 700,00% | 800,00% | 900,00% | 1000,00% | 1100,00% | 1200,00% | 1300,00% | 1400,00% | 1500,00% |
| 37. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 39. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| 40. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 41. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 | 24,34 |
| 42. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 43. | **СЦТ 3. Котельная 36-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44. | Установленная мощность | Гкал/час | 27,68 | 27,68 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 |
| 45. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 22,73 | 22,73 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 | 25,79 |
| 46. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,496 | 0,496 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| 47. | то же в % | % | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,18% |
| 48. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 22,23 | 22,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 | 25,23 |
| 49. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,317 | 1,317 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 |
| 50. | то же в % | % | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% | 8,51% |
| 51. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 14,154 | 14,154 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 |
| 52. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 19,40 | 19,40 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| 53. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 5,49 | 5,49 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| 54. | то же в % | % | 28,29% | 28,29% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% | 21,24% |
| 55. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 6,76 | 6,76 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| 56. | то же в % | % | 24,43% | 24,43% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% | 38,35% |
| 57. | **СЦТ 4. Котельная 109-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58. | Установленная мощность | Гкал/час | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 59. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,870 | 15,870 | 15,870 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 60. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 61. | то же в % | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% | 3,17% |
| 62. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,299 | 15,299 | 15,299 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 | 17,429 |
| 63. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,655 | 0,655 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| 64. | то же в % | % | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% | 4,04% |
| 65. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 15,54 | 15,54 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |
| 66. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 12,39 | 12,39 | 12,39 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 | 14,52 |
| 67. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,10 | -2,10 | -1,64 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 68. | то же в % | % | -16,92% | -16,92% | -13,20% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% | 3,41% |
| 69. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -0,90 | -0,90 | -0,38 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 70. | то же в % | % | -4,97% | -4,97% | -2,11% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% | 9,72% |
| 71. | **СЦТ 5. Котельная 4 МКР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 72. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,390 | 15,390 | 15,390 | 15,390 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 |
| 73. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 19,600 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 | 32,000 |
| 74. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| 75. | то же в % | % | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 5,94% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% | 3,64% |
| 76. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 18,436 | 18,436 | 18,436 | 18,436 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 | 30,836 |
| 77. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,824 | 1,824 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 |
| 78. | то же в % | % | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% | 5,95% |
| 79. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 28,84 | 28,84 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 | 28,38 |
| 80. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| 81. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -15,95 | -15,95 | -15,50 | -15,50 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 82. | то же в % | % | -138,13% | -138,13% | -134,29% | -134,29% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% | 3,39% |
| 83. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | -12,23 | -12,23 | -11,74 | -11,74 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 84. | то же в % | % | -79,47% | -79,47% | -76,26% | -76,26% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% | 2,07% |
| 85. | **СЦТ 6. Котельная 78-й квартал (отключена)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 86. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 | 9,660 |
| 87. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 |
| 88. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 89. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 90. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 | 9,820 |
| 91. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 92. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 93. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 94. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 95. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 96. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 97. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 98. | то же в % | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 99. | **СЦТ 7. Котельная 93-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100. | Установленная мощность | Гкал/час | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | |
| 101. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | 39,650 | |
| 102. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | |
| 103. | то же в % | % | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | 3,05% | |
| 104. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | 38,441 | |
| 105. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,500 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | |
| 106. | то же в % | % | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | 5,31% | |
| 107. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,73 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | 26,54 | |
| 108. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | 27,84 | |
| 109. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,55 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | |
| 110. | то же в % | % | 9,17% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | 9,81% | |
| 111. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 10,21 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | 10,41 | |
| 112. | то же в % | % | 25,53% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | 26,03% | |
| 113. | **СЦТ 8. Котельная УПИ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 114. | Установленная мощность | Гкал/час | 12,560 | 12,56 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 115. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 16,437 | 16,44 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| 116. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,381 | 0,381 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 117. | то же в % | % | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% | 2,32% |
| 118. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 16,06 | 16,06 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 | 13,43 |
| 119. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 120. | то же в % | % | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% | 7,59% |
| 121. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 122. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 15,13 | 15,13 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |
| 123. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,61 | 7,61 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| 124. | то же в % | % | 50,30% | 50,30% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% | 39,87% |
| 125. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 7,69 | 7,69 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| 126. | то же в % | % | 61,21% | 61,21% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% | 36,82% |
| 127. | **СЦТ 9. Котельная ВМЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 128. | Установленная мощность | Гкал/час | 124,820 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 124,82 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 |
| 129. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 120,950 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 120,95 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 | 53,31 |
| 130. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| 131. | то же в % | % | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% | 0,46% |
| 132. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 119,49 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 | 53,06 |
| 133. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 |
| 134. | то же в % | % | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% | 10,43% |
| 135. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 |
| 136. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 84,09 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 | 33,06 |
| 137. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 57,20 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 |
| 138. | то же в % | % | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 68,02% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% |
| 139. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 | 23,24 |
| 140. | то же в % | % | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 71,83% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% | 43,58% |
| 141. | **СЦТ 10. Котельная № 31** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 142. | Установленная мощность | Гкал/час | 15,890 | 15,89 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 143. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 13,120 | 13,12 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 144. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,235 | 0,235 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 145. | то же в % | % | 1,79% | 1,79% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% |
| 146. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 12,89 | 12,89 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 |
| 147. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,023 | 1,023 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 148. | то же в % | % | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% | 14,05% |
| 149. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,261 | 6,261 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 |
| 150. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 7,46 | 7,46 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 151. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 | -3,32 |
| 152. | то же в % | % | 11,54% | 11,54% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% | -113,72% |
| 153. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,60 | 5,60 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 154. | то же в % | % | 35,25% | 35,25% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% | 37,59% |
| 155. | **СЦТ 11. Котельная № 21** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 156. | Установленная мощность | | 4,140 | 4,14 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | |
| 157. | Располагаемая мощность | | 4,260 | 4,26 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | |
| 158. | Собственные и хозяйственные нужды | | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | |
| 159. | то же в % | | 1,88% | 1,88% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | |
| 160. | Тепловая мощность нетто | | 4,18 | 4,18 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | |
| 161. | Потери в тепловых сетях | | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | |
| 162. | то же в % | | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | 26,96% | |
| 163. | Присоединенная нагрузка | | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | |
| 164. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла) | | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | |
| 165. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | |
| 166. | то же в % | | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | 51,81% | |
| 167. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | | 2,38 | 2,38 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | |
| 168. | то же в % | | 57,43% | 57,43% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | 54,30% | |
| 169. | **СЦТ 12. Котельная № 19** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 170. | Установленная мощность | Гкал/час | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 | 19,800 |
| 171. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 | 15,690 |
| 172. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 173. | то же в % | % | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% | 2,85% |
| 174. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 | 15,243 |
| 175. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,846 | 0,846 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| 176. | то же в % | % | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% | 7,34% |
| 177. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 10,69 | 10,69 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 | 10,43 |
| 178. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 | 10,89 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 179. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,54 | 0,54 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 180. | то же в % | % | 4,92% | 4,92% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% | 7,18% |
| 181. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,71 | 3,71 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| 182. | то же в % | % | 18,74% | 18,74% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% | 20,12% |
| 183. | **СЦТ 13. Котельная № 17** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 184. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,380 | 1,380 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 185. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,150 | 1,150 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 186. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | |
| 187. | то же в % | % | 2,00% | 2,00% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | |
| 188. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,127 | 1,127 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | |
| 189. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | |
| 190. | то же в % | % | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | 32,58% | |
| 191. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,68 | 0,68 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | |
| 192. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,53 | 0,53 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | |
| 193. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,41 | -0,41 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | |
| 194. | то же в % | % | -77,92% | -77,92% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | 31,91% | |
| 195. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | |
| 196. | то же в % | % | 8,28% | 8,28% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | 48,21% | |
| 197. | **СЦТ 14. Котельная 25-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 198. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 |
| 199. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 | 7,770 |
| 200. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 201. | то же в % | % | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% | 2,25% |
| 202. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 | 7,595 |
| 203. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 204. | то же в % | % | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% | 13,68% |
| 205. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| 206. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 207. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 208. | то же в % | % | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% | 20,76% |
| 209. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| 210. | то же в % | % | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% | 38,48% |
| 211. | **СЦТ 15. Котельная № 27** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 212. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 213. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 214. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 215. | то же в % | % | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% | 2,17% |
| 216. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,149 | 5,149 | 5,149 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| 217. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,478 | 0,478 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| 218. | то же в % | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 219. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 4,29 | 4,29 | 4,21 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 |
| 220. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| 221. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,08 | -1,08 | -1,00 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 222. | то же в % | % | -33,45% | -33,45% | -31,08% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% | 4,73% |
| 223. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,38 | 0,38 | 0,47 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 224. | то же в % | % | 6,36% | 6,36% | 7,77% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% | 25,78% |
| 225. | **СЦТ 16. Котельная село Покровское-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 226. | Установленная мощность | Гкал/час | 10,510 | 10,51 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 227. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 8,640 | 8,64 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 228. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,106 | 0,106 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 229. | то же в % | % | 1,23% | 1,23% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% |
| 230. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 8,53 | 8,53 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |
| 231. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 232. | то же в % | % | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% | 10,03% |
| 233. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 234. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,25 | 4,25 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| 235. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,55 | 1,55 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 236. | то же в % | % | 36,43% | 36,43% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% |
| 237. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 5,53 | 5,53 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 238. | то же в % | % | 52,64% | 52,64% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% | 40,60% |
| 239. | **СЦТ 17. Котельная «Зеленстрой»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 240. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 241. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 242. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 243. | то же в % | % | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% |
| 244. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 245. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 246. | то же в % | % | 0,00% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% |
| 247. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 248. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 249. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 | -0,04 |
| 250. | то же в % | % | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% | -49,50% |
| 251. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 252. | то же в % | % | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% | 17,45% |
| 253. | **СЦТ 18. Котельная ЗСОС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 254. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 255. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,750 | 2,750 | 2,750 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 256. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 257. | то же в % | % | 2,04% | 2,04% | 2,04% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% |
| 258. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 259. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 260. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 261. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 262. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 263. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,58 | -0,58 | -0,58 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| 264. | то же в % | % | -191,10% | -191,10% | -191,10% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% | 67,87% |
| 265. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| 266. | то же в % | % | 32,69% | 32,69% | 32,69% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% | 79,80% |
| 267. | **СЦТ 19. Котельная поселок Нижняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 268. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 269. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| 270. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 271. | то же в % | % | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% |
| 272. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 273. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 274. | то же в % | % | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% | 23,91% |
| 275. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 276. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 277. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| 278. | то же в % | % | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% | -31,12% |
| 279. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 280. | то же в % | % | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% | 28,08% |
| 281. | **СЦТ 20. Котельная ДОК Звездный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 282. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 | 9,340 |
| 283. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 |
| 284. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 285. | то же в % | % | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% |
| 286. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 |
| 287. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 288. | то же в % | % | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| 289. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 290. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 291. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 292. | то же в % | % | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% | 51,19% |
| 293. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| 294. | то же в % | % | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% | 32,87% |
| 295. | **СЦТ 21. Котельная поселок Евстюниха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 296. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| 297. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 |
| 298. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 299. | то же в % | % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| 300. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 |
| 301. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| 302. | то же в % | % | 0,00% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% | 16,76% |
| 303. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 304. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 305. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 306. | то же в % | % | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% | 21,79% |
| 307. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 308. | то же в % | % | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% | 31,05% |
| 309. | **СЦТ 22. Котельная п Черноисточинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 310. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 | 2,620 |
| 311. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,470 |
| 312. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 313. | то же в % | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 314. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 | 2,441 |
| 315. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 316. | то же в % | % | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% | 4,43% |
| 317. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 318. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 319. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 320. | то же в % | % | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% | 43,70% |
| 321. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 322. | то же в % | % | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% | 53,52% |
| 323. | **СЦТ 23. ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ТНМК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 324. | Установленная мощность | Гкал/час | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 325. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 | 1185,88 |
| 326. | Собственные нужды станции | Гкал/час | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 | 4,830 |
| 327. | Потребление тепловой энергии на технологические нужды станции | Гкал/час | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 | 267,590 |
| 328. | то же в % | % | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% | 0,41% |
| 329. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1181,050 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 | 1181,05 |
| 330. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 |
| 331. | то же в % | % | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% | 21,03% |
| 332. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 |
| 333. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 976,830 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 | 976,83 |
| 334. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -92,912 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 | -92,91 |
| 335. | то же в % | % | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% | -9,51% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 336. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 35,0 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| 337. | то же в % | % | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% |
| 338. | **СЦТ 24. Котельная Трамвайного парка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 339. | Установленная мощность | Гкал/час | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 |
| 340. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 | 33,580 |
| 341. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 342. | то же в % | % | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% |
| 343. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 | 33,337 |
| 344. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 2,239 | 2,239 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 |
| 345. | то же в % | % | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% | 11,25% |
| 346. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 17,67 | 17,67 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 |
| 347. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 | 25,34 |
| 348. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 7,38 | 7,38 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| 349. | то же в % | % | 29,11% | 29,11% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% | 30,22% |
| 350. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 13,43 | 13,43 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 | 13,74 |
| 351. | то же в % | % | 37,31% | 37,31% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% | 38,18% |
| 352. | **СЦТ 25. Котельная Подсобного хозяйства (ПСХ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 353. | Установленная мощность | Гкал/час | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 68,500 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 354. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 62,480 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 355. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 356. | то же в % | % | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 3,03% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 357. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 60,587 | 12,707 | 12,707 | 12,707 | 12,707 | 12,707 | 12,707 | 12,707 |
| 358. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 |
| 359. | то же в % | % | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 40,98% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% | 13,04% |
| 360. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 29,95 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| 361. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 33,15 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 |
| 362. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | -14,30 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 363. | то же в % | % | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | -43,13% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% |
| 364. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 365. | то же в % | % | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 14,38% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% | 16,97% |
| 366. | **СЦТ 26. Котельная Красного камня** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 367. | Установленная мощность | Гкал/час | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 368. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 | 44,600 |
| 369. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 370. | то же в % | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% |
| 371. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 | 44,162 |
| 372. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 8,474 | 8,474 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 |
| 373. | то же в % | % | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% | 21,19% |
| 374. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 31,51 | 31,51 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 | 30,73 |
| 375. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 | 14,84 |
| 376. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -21,67 | -21,67 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 | -20,77 |
| 377. | то же в % | % | -146,04% | -146,04% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% | -139,95% |
| 378. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 4,18 | 4,18 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| 379. | то же в % | % | 8,36% | 8,36% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% | 10,34% |
| 380. | **СЦТ 27. Котельная «Букатино»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 381. | Установленная мощность | Гкал/час | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 382. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,660 | 7,660 | 7,660 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 383. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 384. | то же в % | % | 0,67% | 0,67% | 0,67% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% | 0,57% |
| 385. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,609 | 7,609 | 7,609 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 | 8,95 |
| 386. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,204 | 1,204 | 1,195 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 387. | то же в % | % | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% | 15,88% |
| 388. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 6,38 | 6,38 | 6,33 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 |
| 389. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,61 | 4,61 | 4,61 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| 390. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -2,27 | -2,27 | -2,22 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 | -2,11 |
| 391. | то же в % | % | -49,29% | -49,29% | -48,21% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% | -35,41% |
| 392. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 393. | то же в % | % | 0,30% | 0,30% | 0,90% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% |
| 394. | **СЦТ 28. Котельная Антоновский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 395. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,060 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| 396. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| 397. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 398. | то же в % | % | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 3,60% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 399. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 2,118 | 2,118 | 2,118 | 2,118 | 2,118 | 2,118 |
| 400. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 401. | то же в % | % | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% | 14,92% |
| 402. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 403. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 404. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 405. | то же в % | % | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 1,48% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% | 31,12% |
| 406. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 407. | то же в % | % | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 17,07% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% | 41,32% |
| 408. | **СЦТ 29. Котельная по улица Бригадная, 104 Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 409. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 410. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 411. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 412. | то же в % | % | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% |
| 413. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 414. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 415. | то же в % | % | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% | 37,57% |
| 416. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 417. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 418. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 419. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 420. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 421. | то же в % | % | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% | 48,79% |
| 422. | **СЦТ 30. Котельная ДОЛ «Уральский огонек»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 423. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| 424. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| 425. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 426. | то же в % | % | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 7,26% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 427. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 |
| 428. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 429. | то же в % | % | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% | 10,13% |
| 430. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 431. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 432. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | -0,35 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 433. | то же в % | % | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | -280,57% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% | 21,13% |
| 434. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 435. | то же в % | % | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 6,51% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% | 51,37% |
| 436. | **СЦТ 31. Котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 437. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| 438. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| 439. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 440. | то же в % | % | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 3,15% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 441. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 | 3,388 |
| 442. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,700 | 0,700 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 |
| 443. | то же в % | % | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% | 49,62% |
| 444. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,71 | 0,71 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 445. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 446. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,64 | -0,64 | -0,40 | -0,40 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 447. | то же в % | % | -92,10% | -92,10% | -57,16% | -57,16% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% | 57,86% |
| 448. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,92 | 0,92 | 1,18 | 1,18 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 449. | то же в % | % | 28,13% | 28,13% | 35,95% | 35,95% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% | 64,93% |
| 450. | **СЦТ 32. Котельная поселка Висимо-Уткинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 451. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 452. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 453. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 454. | то же в % | % | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 455. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 456. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 457. | то же в % | % | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% | 13,53% |
| 458. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 459. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 460. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 461. | то же в % | % | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 16,63% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% | 49,65% |
| 462. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| 463. | то же в % | % | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 61,23% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% | 69,57% |
| 464. | **СЦТ 33. Котельная село Серебрянка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 465. | Установленная мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 466. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 467. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 468. | то же в % | % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% |
| 469. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 470. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 471. | то же в % | % | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% | 31,95% |
| 472. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 473. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 474. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 475. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 476. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 477. | то же в % | % | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 47,74% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% | 66,29% |
| 478. | **СЦТ 34. Котельная поселок Верхняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 479. | Установленная мощность | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| 480. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,359 | 3,359 | 3,359 | 3,359 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| 481. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 482. | то же в % | % | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,98% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% | 0,79% |
| 483. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 3,326 | 3,326 | 3,326 | 3,326 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 484. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 485. | то же в % | % | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% | 41,64% |
| 486. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| 487. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 488. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -0,62 | -0,62 | -0,62 | -0,62 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 489. | то же в % | % | -38,82% | -38,82% | -38,82% | -38,82% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% | 8,89% |
| 490. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 491. | то же в % | % | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 27,43% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% | 42,49% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 492. | **СЦТ 35. АО «Химический Завод «Планта»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 493. | Установленная мощность | Гкал/час | 90,000 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| 494. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 75,100 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 | 75,10 |
| 495. | Собственные нужды | Гкал/час | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 | 1,660 |
| 496. | Потребление тепловой энергии на технологические нужды | Гкал/час | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 | 38,934 |
| 497. | то же в % | % | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% | 2,21% |
| 498. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 73,440 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 | 73,44 |
| 499. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 500. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 501. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 16,089 | 16,089 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 |
| 502. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 48,140 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 |
| 503. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -5,114 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 | -5,11 |
| 504. | то же в % | % | -10,62% | -10,62% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% | -10,61% |
| 505. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 18,416 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 | 18,42 |
| 506. | то же в % | % | 20,46% | 20,46% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% | 20,47% |
| 507. | **СЦТ 36. ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 508. | Установленная мощность | Гкал/час | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| 509. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| 510. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| 511. | то же в % | % | 5,8% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% | 5,75% |
| 512. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 | 1475,00 |
| 513. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 33,482 | 33,482 | 33,522 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,798 | 28,958 | 29,119 | 29,280 | 29,440 | 29,601 | 29,761 | 29,922 | 30,083 |
| 514. | то же в % | % | 5,4% | 5,35% | 5,35% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% |
| 515. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 592,238 | 592,238 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 596,782 | 600,111 | 603,440 | 606,769 | 610,098 | 613,427 | 616,756 | 620,085 | 623,414 |
| 516. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 | 1375,00 |
| 517. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 814,426 | 814,43 | 813,75 | 818,66 | 818,66 | 818,66 | 818,66 | 818,66 | 815,07 | 811,94 | 808,82 | 805,70 | 802,57 | 799,45 | 796,33 | 793,20 | 790,08 |
| 518. | то же в % | % | 59,2% | 59,23% | 59,18% | 59,54% | 59,54% | 59,54% | 59,54% | 59,54% | 59,28% | 59,05% | 58,82% | 58,60% | 58,37% | 58,14% | 57,91% | 57,69% | 57,46% |
| 519. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 849,280 | 849,28 | 848,53 | 853,44 | 853,44 | 853,44 | 853,44 | 853,44 | 849,42 | 845,93 | 842,44 | 838,95 | 835,46 | 831,97 | 828,48 | 824,99 | 821,50 |
| 520. | то же в % | % | 54,3% | 54,27% | 54,22% | 54,53% | 54,53% | 54,53% | 54,53% | 54,53% | 54,28% | 54,05% | 53,83% | 53,61% | 53,38% | 53,16% | 52,94% | 52,72% | 52,49% |
| 521. | **СЦТ 37. Котельная микрорайона Старатель (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 522. | Установленная мощность | Гкал/час | 49,100 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 49,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| 523. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 46,300 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 46,30 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| 524. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 525. | то же в % | % | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% | 1,46% |
| 526. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 45,63 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 | 29,66 |
| 527. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,560 | 1,560 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 |
| 528. | то же в % | % | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% | 7,86% |
| 529. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 18,289 | 18,289 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 |
| 530. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 29,91 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 | 24,66 |
| 531. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 12,07 | 12,07 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 |
| 532. | то же в % | % | 40,36% | 40,36% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 41,10% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% | 28,58% |
| 533. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 25,78 | 25,78 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 26,03 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 | 10,06 |
| 534. | то же в % | % | 52,50% | 52,50% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 53,00% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% | 33,43% |
| 535. | **СЦТ 38. Котельная № 8** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 536. | Установленная мощность | Гкал/час | 5,490 | 5,490 | 5,490 | 5,490 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 537. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 4,840 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 538. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 539. | то же в % | % | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 2,33% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% | 1,74% |
| 540. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 4,727 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| 541. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| 542. | то же в % | % | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% | 10,73% |
| 543. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 |
| 544. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 545. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 546. | то же в % | % | -82,02% | -82,02% | -82,02% | -82,02% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% |
| 547. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 548. | то же в % | % | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 22,61% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% |
| 549. | **СЦТ 39. Котельная станции Старатель ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 550. | Установленная мощность | Гкал/час | 4,320 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 551. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,320 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |
| 552. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 553. | то же в % | % | 3,4% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% | 3,38% |
| 554. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 4,174 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| 555. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 556. | то же в % | % | 4,1% | 4,08% | 4,08% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% |
| 557. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 |
| 558. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 3,454 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | 3,45 |
| 559. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 1,649 | 1,65 | 1,65 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 560. | то же в % | % | 47,8% | 47,75% | 47,75% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% | 50,77% |
| 561. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,157 | 2,16 | 2,16 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| 562. | то же в % | % | 49,9% | 49,92% | 49,92% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% | 52,53% |
| 563. | **СЦТ 40. Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 564. | Установленная мощность | Гкал/час | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 |
| 565. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 | 6,280 |
| 566. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 567. | то же в % | % | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% | 12,52% |
| 568. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 | 5,494 |
| 569. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 570. | то же в % | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 571. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 572. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 |
| 573. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 574. | то же в % | % | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% |
| 575. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 576. | то же в % | % | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% | 43,74% |
| 577. | **СЦТ 41. Котельная МКД улица Свердлова, 42а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 578. | Установленная мощность | Гкал/час | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 579. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 |
| 580. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 581. | то же в % | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 582. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 |
| 583. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 584. | то же в % | % | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 585. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 586. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 587. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 588. | то же в % | % | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% | 28,36% |
| 589. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 590. | то же в % | % | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% | 59,58% |
| 591. | **СЦТ 42. Котельная МКД улица Свердлова, 28 б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 592. | Установленная мощность | Гкал/час | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 | 2,322 |
| 593. | Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 | 2,320 |
| 594. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 595. | то же в % | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| 596. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 |
| 597. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 598. | то же в % | % | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% | 1,99% |
| 599. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 600. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 601. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 602. | то же в % | % | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% | 28,52% |
| 603. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 604. | то же в % | % | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% | 59,69% |
| 605. | **СЦТ 43. Новая газовая котельная жилой район «Южный»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 606. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 |
| 607. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 | 37,0 |
| 608. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 609. | то же в % | % | | | | | | | | | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| 610. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 | 36,260 |
| 611. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | 0,314 | 0,588 | 0,862 | 1,135 | 1,409 | 1,683 | 1,956 | 2,230 | 2,504 |
| 612. | то же в % | % | | | | | | | | | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% | 7,41% |
| 613. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | 3,93 | 7,35 | 10,77 | 14,19 | 17,61 | 21,03 | 24,46 | 27,88 | 31,30 |
| 614. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| 615. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | 28,19 | 24,87 | 21,55 | 18,23 | 14,92 | 11,60 | 8,28 | 4,96 | 1,64 |
| 616. | то же в % | % | | | | | | | | | 88,10% | 77,73% | 67,35% | 56,98% | 46,61% | 36,24% | 25,87% | 15,50% | 5,12% |
| 617. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | 32,02 | 28,32 | 24,63 | 20,93 | 17,24 | 13,54 | 9,85 | 6,15 | 2,46 |
| 618. | то же в % | % | | | | | | | | | 86,54% | 76,55% | 66,56% | 56,58% | 46,59% | 36,60% | 26,61% | 16,63% | 6,64% |
| 619. | **СЦТ 44. Котельная взамен НСС-6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 620. | Установленная мощность | Гкал/час | | | | | | | | | | | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 |
| 621. | Располагаемая мощность | Гкал/час | | | | | | | | | | | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 |
| 622. | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 623. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 624. | Тепловая мощность нетто | Гкал/час | | | | | | | | | | | 23,839 | 23,839 | 23,839 | 23,839 | 23,839 | 23,839 | 23,839 |
| 625. | Потери в тепловых сетях | Гкал/час | | | | | | | | | | | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 626. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% | 9,09% |
| 627. | Присоединенная нагрузка | Гкал/час | | | | | | | | | | | 20,80 | 20,80 | 20,80 | 20,80 | 20,80 | 20,80 | 20,80 |
| 628. | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/час | | | | | | | | | | | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| 629. | Резерв («+») / Дефицит («-») (при выходе из строя наиболее мощного котла) | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 630. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| 631. | Резерв («+») / Дефицит («-») (тепловой мощности нетто) | Гкал/час | | | | | | | | | | | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 632. | то же в % | % | | | | | | | | | | | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% | 3,98% |

## 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил

Технико-экономические сравнения вариантов перспективного развития систем муниципального образования город Нижний Тагил приведены в таблицах ниже.

Общая стоимость мероприятий по сценарию 1 в текущих ценах – 26 575 150 тысяч рублей (с НДС).

Общая стоимость мероприятий по сценарию 2 в текущих ценах – 23 476 791 тысяч рублей (с НДС).

Обоснование выбора приоритетного сценария перспективного развития систем теплоснабжения на территории муниципального образования город Нижний Тагил строится на следующих основных критериях:

**Повышение надежности системы.**

Первый сценарий развития системы теплоснабжения рассматривает вариант строительства новых источников тепловой энергии в районах перспективной застройки. Стоит отметить, что новые планировочные районы имеют значительные показатели необходимой тепловой нагрузки, а котельная ГГМ (в случае рассмотрения застройки микрорайона Александровский) находится удаленно от других источников тепловой энергии и в случае аварии на источнике или на основных магистралях теплопровода котельная не сможет в полной мере обеспечить потребности всех потребителей. Также первый сценарий предполагает мероприятия по повышению надежности, представленные в Плане по ликвидации последствий аварийных ситуаций.

**Снижение потерь тепловой энергии при транспортировке.**

При реализации сценария по децентрализации на территории муниципального образования город Нижний Тагил предусмотрен демонтаж теплопровода в ряде зон индивидуальной застройки. Это связано в первую очередь с низкой плотностью тепловой нагрузки на 1 га территории, а также с большими протяженностями тепловых сетей, что непосредственно влияет на увеличение тепловых потерь через изоляцию при транспортировке теплоносителя. Также демонтаж тепловых сетей в зоне индивидуальной застройки позволит снизить эксплуатационные затраты на обслуживание систем теплоснабжения.

**Привлечение средств инвесторов (застройщиков).**

Обеспечение теплом перспективной застройки новых планировочных районов предусмотрено за счет средств инвесторов (застройщиков). Данное решение позволит снизить финансовую единовременную нагрузку на существующие теплоснабжающие организации города Нижний Тагил.

***Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (1-й сценарий)***

ТАБЛИЦА 1

| № п. п. | Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Адрес источника теплоснабжения | Срок реализации | Источник финансирования | Капитальные вложения, тысяч рублей с НДС | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | Прогнозные капитальные вложения (тысяч рублей с НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Реконструкция газовой котельной «Букатино» мощностью 10,5 МВт:<br>- замена физически и морально устаревших котлов на современные с высоким КПД;<br>- замена ГРУ и газового оборудования;<br>- замена насосного оборудования на современное энергоэффективное;<br>- перевод на работу котельной в автоматическом режиме;<br>- установка газопоршневых электроагрегатов (ГПУ). | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Береговая-Краснокаменская, 31А | 2024–2027 | собственные средства, | 76300 | | 20181 | 21250 | 22278 | 23307 | | | | | | | | | | | | 87017 |
| 2) | Техническое перевооружение котельной Трамвайного парка:<br>-замена газовой обвязки котлов;<br>- работа котельной в автоматическом режиме;<br>- замена насосного оборудования на современное энергоэффективное;<br>- установка ГПУ мощностью 400 кВт. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Кулибина. 66а | 2023–2026 | собственные средства, | 58500 | 14625 | 15473 | 16293 | 17081 | | | | | | | | | | | | | 63472 |
| 3) | Техническое перевооружение котельной Красного Камня:<br>- замена газовой обвязки котлов;<br>- работа котельной в автоматическом режиме;<br>- замена насосного оборудования на современное энергоэффективное. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Тыловая | 2025–2027 | собственные средства, | 60000 | | | 22281 | 23358 | 24438 | | | | | | | | | | | | 70076 |
| 4) | Техническое перевооружение угольной котельной поселок Антоновский детского санатория № 2 поселок «Антоновский» по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 2,5 МВт: | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, поселок Антоновский | 2030–2033 | собственные средства, бюджетные средства | 37400 | | | | | | | | 12875 | 13393 | 13933 | 14495 | | | | | | 54696 |
| | - работа котельной в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5) | Техническое перевооружение угольной котельной ДОЛ «Уральский огонек» по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 1,3 МВт;<br>- работой в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | поселок Евстюниха | 2027–2030 | собственные средства, бюджетные средства | 20500 | | | | | 6262 | 6521 | 6784 | 7057 | | | | | | | | | 26623 |
| 6) | Строительство блочной газовой котельной Черноисточинского гидроузла мощностью 4,0 МВт:<br>- работа в автоматическом режиме;<br>– строительство наружного газопровода.<br>- ликвидация угольной котельной на территории ЧГУ. | повышение эффективности повышение надежности | Пригородный район, поселок Черноисточинск, на территории Черноисточинского гидроузла | 2023–2026 | собственные средства, бюджетные средства | 43400 | 10850 | 11479 | 12087 | 12672 | | | | | | | | | | | | | 47088 |
| 7) | Установка блочной газовой котельной по улица Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6.<br>- строительство наружного газопровода;<br>- установка ГПУ – 0,7 Мвт. | повышение эффективности повышение надежности | улица Попова | 2028–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 210100 | | | | | | 53464 | 55618 | 57860 | 60191 | 62617 | | | | | | | 289750 |
| 8) | Установка блочной газовой котельной на территории ПСХ мощностью 15 МВт с последующей ликвидацией котельной ПСХ: (после реконструкции комплекса НСС-6 )<br>- установка ГПУ мощностью 150 кВт. | повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, в районе станции Сан-Донато | 2028–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 90500 | | | | | | 23029 | 23957 | 24923 | 25927 | 26972 | | | | | | | 124809 |
| 9) | Техническое перевооружение угольной котельной поселок Висимо-Уткинск по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 0,5 МВт;<br>- работа в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, поселок Висимо-Уткинск, улица Ленина, возле дома 1 | 2030–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 73300 | | | | | | | | 33644 | 34999 | 36410 | | | | | | | 105053 |
| 10) | Техническое перевооружение дровяной котельной село Серебрянка по переводу с дров на природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт;<br>- работа в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, село Серебрянка, улица Советская, дом 3 | 2036–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 58200 | | | | | | | | | | | | | | 33859 | 35223 | 36643 | 105725 |
| 11) | Итого НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | 728200 | 25475 | 47134 | 71911 | 75389 | 54007 | 83014 | 86359 | 136358 | 134512 | 139932 | 14495 | 0 | 0 | 33859 | 35223 | 36643 | 974310 |
| 2 | Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 35,0 МВт в микрорайоне Старатель город Нижний Тагил с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процесса и комплексной системы учета энергоресурсов с | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622016, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, улица Дунайская; кадастровый номер земельного участка: 66:56:0502001:2389 | 2027–2032 | бюджетные средства | 360674 | | | | | 73450 | 76483 | 79566 | 82772 | 86108 | 89578 | | | | | | | 487956 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | реконструкцией схемы внешнего электроснабжения взамен энергетически неэффективной котельной «Старатель», расположенной по адресу: 622015, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Дунайская, дом 8 Вывод из эксплуатации старой газовой котельной микрорайона Старатель, расположенной по адресу: 622015, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Дунайская, дом 8, литер А, А1, А2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 62 МВт с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен энергетически неэффективной котельной ВМЗ, расположенной по адресу: 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького,1 строение. Вывод из эксплуатации старой газовой котельной Высокогорского механического завода, расположенной по адресу: 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького, дом 1, строение 8, литер В, В1 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622022, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, улица Максима Горького, кадастровый номер земельного участка: 66:56:0115001:3916 | 2026–2032 | бюджетные средства | 697716 | | | | 116411 | 121789 | 126819 | 131930 | 137246 | 142777 | 148531 | | | | | | | 925503 |
| 3) | Техническое перевооружение котельной медико-инструментального завода (МИЗ) с заменой основного и вспомогательного оборудования, автоматизация технологических процессов без обслуживающего персонала. Подключение третьего независимого источника электроснабжения котельной медико-инструментального завода | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 | 2034–2035 | собственные средства, | 199510 | | | | | | | | | | | | 160875 | 167358 | | | | 328234 |
| 4) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 19,8 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной № 19 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Жданова | 2034–2035 | собственные средства, | 164940 | | | | | | | | | | | | 133000 | 138360 | | | | 271359 |
| 5) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 5,5 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной № 8 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Пригородный район поселок Уралец, улицаЛенина,14 | 2034–2035 | собственные средства, | 45817 | | | | | | | | | | | | 36944 | 38433 | | | | 75378 |
| 6) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 18 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной 109 квартал | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Лебяжинская, дом 3а | 2035–2036 | собственные средства, | 149946 | | | | | | | | | | | | | 125781 | 130850 | | | 256632 |
| 7) | Реконструкция котельной ГТМ 432,5 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов и ликвидацией мазутного хозяйства, в том числе:<br>- внедрение системы автоматического розжига и управления котлами, оптимизация персонала до необходимого количества<br>- реконструкция конвективной части водогрейных котлов на оребренную трубу увеличенного диаметра<br>- установка гравитационно-инерционного фильтра сетевой воды<br>- реконструкция узлов учёта тепловой энергии<br>- оснащение системой охраны<br>- контроль и управление доступом<br>- реконструкция водоподготовительной | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литеры А, А1 | 2035–2038 | собственные средства, | 295377 | | | | | | | | | | | | | 123888 | 128881 | 134075 | 139478 | 526321 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 93048 | | | | | | | | | | | | | 39027 | 40599 | 42236 | 43938 | 165799 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 97123 | | | | | | | | | | | | | 40736 | 42377 | 44085 | 45862 | 173060 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 13584 | | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 5773 | | | | | | | | | | | | | 2421 | 2519 | 2620 | 2726 | 10287 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 951 | | | | | | | | | | | | | 399 | 415 | 432 | 449 | 1694 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 951 | | | | | | | | | | | | | 399 | 415 | 432 | 449 | 1694 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 13584 | | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 679 | | | | | | | | | | | | | 285 | 296 | 308 | 321 | 1210 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 9916 | | | | | | | | | | | | | 4159 | 4327 | 4501 | 4682 | 17669 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 48222 | | | | | | | | | | | | | 20225 | 21041 | 21888 | 22771 | 85925 |
| | | | | 2035–2038 | собственные средства, | 11546 | | | | | | | | | | | | | 4843 | 5038 | 5241 | 5452 | 20574 |
| | умягчительной установки на автоматическую с заменой Na-катионитовых фильтров. Внедрение автоматического химического контроля воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | умягчительной установки на автоматическую с заменой Na-катионитовых фильтров. Внедрение автоматического химического контроля воды - освещение котельной - частотное регулирование насосов исходной воды, подпиточной, питательных, дымососов, вентиляторов - ремонт подстанций 6,10кВ с заменой ячеек, релейная защита, вывод данных турбины, генератора, оборудование подстанции на компьютер - установка быстродействующего автоматического ввода резерва | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8) | Реконструкция системы генерации электрической энергии котельной ГГМ | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литеры А, А1 | 2035–2038 | собственные средства, | 239545 | | | | | | | | | | | | | 100471 | 104520 | 108732 | 113114 | 426837 |
| 9) | Реконструкция котельной 4 микрорайон с увиличением установленной мощности до 32 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Черных, дом 5 | 2030–2032 | собственные средства, а | 266570 | | | | | | | | 122352 | 127282 | 132412 | | | | | | | 382046 |
| 10) | Техническое перевооружение котельной Евстюниха (6 Гкал/ч) с заменой основного и вспомогательного оборудования в существующем здании, автоматизация технологических процессов без обслуживающего персонала, второй источник электроснабжения | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Напольная, дом 44 | 2030–2031 | собственные средства, | 49982 | | | | | | | | 34411 | 35798 | | | | | | | | 70210 |
| 11) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 17 1,38 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Волгодонская, дом 83 | 2030–2032 | собственные средства, | 11496 | | | | | | | | 5276 | 5489 | 5710 | | | | | | | 16476 |
| 12) | Техническое перевооружение водогрейной котельной поселок Черноисточник 1,72 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1а | 2032—2033 | собственные средства, | 14328 | | | | | | | | | | 10676 | 11106 | | | | | | 21782 |
| 13) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 93 40,0 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа овышение эффективности повышение надежности | улица Вогульская, дом 44 | 2032–2034 | собственные средства, а | 333212 | | | | | | | | | | 165515 | 172185 | 179124 | | | | | 516824 |
| 14) | Реконструкция эл. подстанции котельной № 93 для возможности использования установленной мощности котельной, аренда ГПУ для покрытия электрической нагрузки на собственные нужды | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Вогульская, дом 44 | 2032 | собственные средства, | 7471 | | | | | | | | | | 11133 | | | | | | | 11133 |
| 15) | Техническое перевооружение водогрейной котельной ЗСОС 5,2 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | на территории Западных очистных сооружений | 2035 | собственные средства, а | 43318 | | | | | | | | | | | | | 72674 | | | | 72674 |
| 16) | Техническое перевооружение водогрейной котельной 25 квартал 10,26 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Монтажников, дом 76а | 2033–2035 | собственные средства, | 85469 | | | | | | | | | | | 44165 | 45945 | 47797 | | | | 137908 |
| 17) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 27 6,0 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Полюсная | 2032–2034 | собственные средства, | 49982 | | | | | | | | | | 24827 | 25828 | 26869 | | | | | 77524 |
| 18) | Техническое перевооружение водогрейной котельной ДОК Звездный 9,344 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Леневского водохранилища, детская оздоровительная дача «Звездный» | 2032–2034 | собственные средства, | 77838 | | | | | | | | | | 38664 | 40222 | 41843 | | | | | 120730 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19) | Модернизация и ремонт оборудования котельной энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК», в том числе: - внедрение системы автоматического розжига и управления котлами, оптимизация персонала до необходимого количества - реконструкция водоподготовительной умягчительной установки на автоматическую с заменой | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А | 2035–2038 | собственные средства | 125309 | | | | | | | | | | | | 52558 | 54676 | 56879 | 59171 | 223284 |
| | | | | | | 27167 | | | | | | | | | | | | 11395 | 11854 | 12332 | 12828 | 48408 |
| | | | | | | 13584 | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| | | | | | | 9509 | | | | | | | | | | | | 3988 | 4149 | 4316 | 4490 | 16943 |
| | | | | | | 4890 | | | | | | | | | | | | 2051 | 2134 | 2220 | 2309 | 8714 |
| | Na-катионитовых фильтров. Внедрение автоматического химического контроля воды - установка гравитационно-инерционного фильтра сетевой воды - реконструкция узлов учёта тепловой энергии - реконструкция водоводяных подогревателей - ремонт воздушной линии 6кВ (котельная завод имени Куйбышева-4 ), в том числе вынос линии из парка отдыха «Народный» - реконструкция шкафа возбуждения генератора - модернизация релейной защиты подстанции 6кВ, вывод параметров подстанции и турбогенератора на компьютер - реконструкция технических приборов учета электроэнергии - частотное регулирование насосов исходной воды, подпиточной, питательных, дымососов, вентиляторов - освещение котельной (наружное, внутреннее) - реконструкция насосных агрегатов сетевых насосов | | | | | 6792 | | | | | | | | | | | | 2849 | 2963 | 3083 | 3207 | 12102 |
| | | | | | | 8150 | | | | | | | | | | | | 3418 | 3556 | 3699 | 3849 | 14523 |
| | | | | | | 8150 | | | | | | | | | | | | 3418 | 3556 | 3699 | 3849 | 14523 |
| | | | | | | 10188 | | | | | | | | | | | | 4273 | 4445 | 4624 | 4811 | 18153 |
| | | | | | | 408 | | | | | | | | | | | | 171 | 178 | 185 | 192 | 726 |
| | | | | | | 19696 | | | | | | | | | | | | 8261 | 8594 | 8940 | 9301 | 35096 |
| | | | | | | 475 | | | | | | | | | | | | 199 | 207 | 216 | 224 | 847 |
| | | | | | | 16300 | | | | | | | | | | | | 6837 | 7112 | 7399 | 7697 | 29045 |
| 20) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования котельных, включая: - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной Гальяно-Горбуновского массива «ТМ» (503 мвт), расположенной по адресу: 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1. - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК» (107,6 мвт), расположенной по адресу: 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 21 Медико-инструментального завода (27,9 мвт), расположенной по адресу: 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «4 микрорайон» (17,9 МВт), расположенной по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, Al, 1 - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 17 (1.6 МВт), расположенной по адресу: 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Волгодонская, дом 83, литер Б, Б1 - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 19 (23 МВт), расположенной по адресу: 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «25 квартал» (11,9 МВт), расположенной по адресу: 622031, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Монтажников, дом 76а, литер А - устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 27 (7 МВт), | повышение безопасности | перечень объектов: | 2024–2030 | собственные средства | 398758 | | 60269 | 63461 | 66531 | 69605 | 72479 | 75400 | 78439 | | | | | | | | | 486185 |
| | | повышение безопасности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622001, Свердловская область., город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, Al, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Волгодонская, дом 83, литер Б, Б1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622031, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Монтажников, дом 76а, литер А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | повышение безопасности | 622940, Свердловская область, Пригородный район, поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1А, литер Al, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3<br>- устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «78 квартал» (11,2 МВт), расположенной по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5<br>- устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «93 квартал» (46,5 МВт), расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3<br>- устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «109 квартал» (20,9 МВт), расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д<br>- устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой | повышение безопасности | 622910, Свердловская область, Пригородный район, поселок Уралец, улица Ленина, дом 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | котельной «Психиатрическая больница в поселке Черноисточинск» (2 МВт), расположенной по адресу: 622940, Свердловская область, Пригородный район, поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1А, литер Al, А2, А3<br>- устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 8 «поселок Уралец» (6,4 МВт), расположенной по адресу: 622910, Свердловская область, Пригородный район, поселок Уралец, улица Ленина, дом 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии, включая: | повышение эффективности | Перечень объектов: | 2024–2030 | собственные средства | 136288 | | 20599 | 21690 | 22739 | 23789 | 24772 | 25770 | 26809 | | | | | | | | | 166168 |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная «Звездный». | повышение эффективности | 622911, Свердловская область, Пригородный район, район Леневского водохранилища, литер А9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК» | повышение эффективности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А, в том числе:<br>– насосно-смесительная станция «Городошная», расположенная по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил. улица Аганичева, дом 24В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. котельная Гальяно-Горбуновского массива «ГГМ» в том числе:<br>- ЦТП-3, улицаТагистроевская,6;<br>- ЦТП-7, Октябрьский проспект,14;<br>- ЦТП «Запрудный», 1-й проезд,24;<br>- ЦТП «Западный-1», Черноисточинское шоссе, дом 56в;<br>- ЦТП «Лисьегорский», улица Дружинина,108А;<br>- ЦТП-2, улица Тагилстроевская,23Б;<br>- ЦТП «Горбуново-1», улица Просторная,8б;<br>- ЦТП «Солнечная», в районе жилых домов Уральский проспект, дома 31-37; | повышение эффективности | : 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1, в том числе:<br>- ЦТП-3, улицаТагистроевская,6;<br>- ЦТП-7, Октябрьский проспект,14;<br>- ЦТП «Запрудный», 1-й проезд,24;<br>- ЦТП «Западный-1», Черноисточинское шоссе, дом 56в;<br>- ЦТП «Лисьегорский», улица Дружинина,108А;<br>- ЦТП-2, улица Тагилстроевская,23Б;<br>- ЦТП «Горбуново-1», улица Просторная,8б;<br>- ЦТП «Солнечная», в районе жилых домов Уральский проспект, дома 31-37; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. ). Котельная 4 МКР | повышение эффективности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, Al, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная № 19 | повышение эффективности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | – - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная № 27 | повышение эффективности | 622008, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная 93 квартала | повышение эффективности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная 109 квартала | повышение эффективности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная «поселок Евстюниха» | повышение эффективности | 622026, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Напольная, дом 44, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | - устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной Высокогорского механического завода «ВМЗ», в числе: - центральный тепловой пункт ЦТП-2 (ВМЗ), расположенный по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Верхняя Черепанова, 60Б; - центральный тепловой пункт ЦТП-3 (ВМЗ), Свердловская область, город Нижний Тагил, Серебрянский тракт, 15; | повышение эффективности | 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького, дом 1, стр. 8, литер В, В1, в числе: – центральный тепловой пункт ЦТП-2 (ВМЗ), расположенный по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Верхняя Черепанова, 60Б; – центральный тепловой пункт ЦТП-3 (ВМЗ), Свердловская область, город Нижний Тагил, Серебрянский тракт, 15; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22) | Демонтаж оборудования, закрытие котельной № 78 (район Выя) с переключением нагрузки на новую блочно-модульной котельной 36 | | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5 | 2025–2026 | собственные средств | 16094 | | | 8965 | 9398 | | | | | | | | | | | | | 18363 |
| 23) | Демонтаж резервного угольного котла на котельной поселок Черноисточинск | демонтаж оборудования | поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1а | стоимость и сроки будут определены организацией | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | 3769639 | 0 | 80868 | 94116 | 215079 | 288633 | 300553 | 312666 | 487305 | 397455 | 627046 | 293507 | 624601 | 867320 | 418927 | 299686 | 311763 | 5619524 |
| 3 | АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Модернизация вакуумного деаэратора ДВ 800 блока ГВС, в здании химводоочистки ПВС (литер 1921) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2027 | собственные средства | 18368 | | | | | 18368 | | | | | | | | | | | | 18368 |
| 2) | Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании химводоочистки ОНРС (литер 1926) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2025–2026 | собственные средства | 28613 | | | 14306 | 14306 | | | | | | | | | | | | | 28613 |
| 3) | Модернизация аккумуляторного бака № 1 (литер 1951) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 2 | 2023 | собственные средства | 49519 | 49519 | | | | | | | | | | | | | | | | 49519 |
| 4) | Модернизация бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670), с установкой системы отсоса паровоздушной смеси | снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2024 | собственные средства | 6738 | | 6738 | | | | | | | | | | | | | | | 6738 |
| 5) | Модернизация теплообменных аппаратов бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670) | снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2024 | собственные средства | 37768 | | 37768 | | | | | | | | | | | | | | | 37768 |
| | Итого АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | 141005 | 49519 | 44506 | 14306 | 14306 | 18368 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141005 |
| 4 | Строительство новых источников для подключения новых микрорайонов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Новая котельная микрорайон «Южный» мощностью 37 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Южный» | 2030 | средства инвесторов | 233249 | | | | | | | | 321173 | | | | | | | | | 321173 |
| 2) | Новая котельная многопрофильной поликлиники мощностью 7 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Александросвий» 1 очередь | 2024 | средства инвесторов | 58312 | | 61694 | | | | | | | | | | | | | | | 61694 |
| 3) | Новая котельная микрорайон «Александровский» 1 очередь мощностью 45 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Александросвий» 1 очередь | 2024 | средства инвесторов | 208258 | | 220337 | | | | | | | | | | | | | | | 220337 |
| 4) | Новая котельная микрорайон «Александровский» 2 очередь мощностью 46 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Александросвий» 2 очередь | 2030 | средства инвесторов | 383194 | | | | | | | | 527641 | | | | | | | | | 527641 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5) | Новая котельная микрорайон «Муринские пруды» мощностью 45 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Муринские пруды» | 2024 | средства инвесторов | 374864 | | 396606 | | | | | | | | | | | | | | | 396606 |
| 6) | Новая котельная микрорайон «Свердловский» мощностью 28 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Свердловский» | 2030 | средства инвесторов | 233249 | | | | | | | | 321173 | | | | | | | | | 321173 |
| | Итого Строительство новых источников для подключения новых микрорайонов | | | | | 1491125 | 0 | 678637 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1169987 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1848624 |
| | Итого по реконструкции модернизации и строительству источников тепловой энергии | | | | | 7044631 | 74994 | 1173716 | 519987 | 660857 | 361008 | 383567 | 399025 | 1793650 | 531966 | 766979 | 308001 | 624601 | 867320 | 452786 | 334909 | 348406 | 9601771 |

***Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей (1-й сценарий)***

ТАБЛИЦА 2

| № п. п. | Наименование мероприятия | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяженность (в двухтрубном исчислении) метров | Срок реализации | Капитальные вложения тысяч рублей с НДС | Обоснование необходимости (цель реализации) | Источник финансирования | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | Прогнозные капитальные вложения (тысяч рублей с НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному строительству насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | Техническое перевооружение насосной станции «Юбилейная», работой в автоматическом режиме (без НПС): - установка устройства плавного пуска и системы автоматического регулирования режимов; - замена насосного оборудования; - изменение технологической схемы. | - | - | - | 2024–2025 | 13700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 7247 | 7631 | | | | | | | | | | | | | | 14878 |
| 3) | Техническое перевооружение насосной станции НСС квартал1-3: - установка устройства плавного пуска и системы автоматического регулирования режимов. | - | - | - | 2024–2025 | 8200 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 4338 | 4568 | | | | | | | | | | | | | | 8905 |
| 4) | Реконструкция НПС-1: -реконструкция подстанции 6 кВ с заменой масляных выключателей; - внедрение системы автоматического управления работой насосного оборудования. | - | - | - | 2026–2028 | 122900 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 47846 | 50056 | 52123 | | | | | | | | | | | 150025 |
| 5) | Реконструкция насосных станций: НСС - Победы, НСС - 1а, НСС - 2, НСС - 4, НСС -5, НСС - 7а, НСС - школы-милиции: - замена насосного оборудования на современное, установка устройства плавного пуска, установка системы смешивания, внедрение системы автоматического управления насосного оборудования. | - | - | - | 2024–2027 | 18200 | Снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Собственные средства, бюджетные средства | | 4814 | 5069 | 5314 | 5560 | | | | | | | | | | | | 20756 |
| 6) | Реконструкция насосных станций: НСС - Победы, НСС - 1а, НСС - 2, НСС - 4, НСС -5, НСС - 7а, НСС - школы-милиции: - замена насосного оборудования на современное, установка устройства плавного пуска, установка системы смешивания, внедрение системы автоматического управления насосного оборудования. | - | - | - | 2024–2027 | 18200 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 4814 | 5069 | 5314 | 5560 | | | | | | | | | | | | 20756 |
| 7) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 протяженностью 543м (в двухтрубном исчислении) от улица Газетная до ТК у дома быта Эра по улица Ленина, дом 64 | 500 | 500 | 543 | 2024–2025 | 63300 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 33486 | 35259 | | | | | | | | | | | | | | 68745 |
| 9) | Капитальный ремонт тепловой сети от ТК улица Пархоменко, 130/39 до ТК улица Пархоменко, дом 127 | | | | 2023–2024 | 20700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 10350 | 10950 | | | | | | | | | | | | | | | 21300 |
| 10) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д630мм в канал протяженностью 725м (в двухтрубном исчислении) по улица Учительская от НПС-1 до улица Пархоменко | 600 | 600 | 725 | 2026–2028 | 82700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 32196 | 33683 | 35074 | | | | | | | | | | | 100953 |
| 11) | Реконструкция тепловых сетей в проходном канале под автомобильной дорогой проспект Мира: - направление Выя 2Д530 мм – 58 м (в двухтрубном исчислении); - направление улица Ленина 2Д426 мм - 58 м (в двухтрубном исчислении); - направление Красный Камень с 2Д426 мм на 2Д530 мм – 58 м (в двухтрубном исчислении). | 500<br>400<br>400 | 500<br>400<br>500 | 58<br>58<br>58 | 2024–2025 | 27200 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 14389 | 15151 | | | | | | | | | | | | | | 29540 |
| 12) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 40 м (в двухтрубном исчислении) в непроходном канале под автомобильной дорогой проспект Мира от ТК у жилого дома № 21 проспект Мира до ТК у жилого дома № 26 проспект Мира | 200 | 20 | 40 | 2023–2024 | 2400 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 1200 | 1270 | | | | | | | | | | | | | | | 2470 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13) | Реконструкция тепловой сети с 2Д159 мм на 2Д219 мм протяженностью 67 м (в двухтрубном исчислении) в непроходном канале под автомобильной дорогой проспект Мира от ТК у жилого дома № 42 по проспекту Мира до ТК у жилого дома № 33 по проспекту Мира | 150 | 200 | 67 | 2023–2024 | 2900 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 1450 | 1534 | | | | | | | | | | | | | | | 2984 |
| 14) | Замена тепловой сети с 2Д820мм на 2Д426 мм протяженностью 163 м (в двухтрубном исчислении) от ТК у жилого дома № 36 по улице Пархоменко до ТК у жилого дома № 32 по улице Пархоменко | 800 | 400 | 163 | 2025 | 11275 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 12561 | | | | | | | | | | | | | | 12561 |
| 15) | Капитальный ремонт надземной тепловой сети 4Д820 мм протяженностью 1900 м (в двухтрубном исчислении) от УУТЭ на границе с ООО «ТагилТеплоСбыт» до НПС-1 | 800 | 800 | 1900 | 2025–2030 | 54150 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 10054 | 10540 | 11027 | 11483 | 11946 | 12427 | | | | | | | | | 67478 |
| 16) | Реконструкция тепловых сетей 2Д125 мм, 2Д159 мм, 2Д219 мм на 2д325 мм протяженностью 260 м (в двухтрубном исчислении) в районе Нижнетагильского Горно-металлургического колледжа | 125<br>159<br>200 | 325 | 260 | 2029 | 12216 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 16169 | | | | | | | | | | 16169 |
| 17) | Капитальный ремонт внутриквартальной тепловой сети 2Д159 мм протяженностью 311 м (в двухтрубном исчислении) от жилого дома № 17/69 по улице Мира до теплоузла жилого дома № 8 по проспекту Строителей | 150 | 150 | 311 | 2025 | 4700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 5236 | | | | | | | | | | | | | | 5236 |
| 18) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 340 м (в двухтрубном исчислении) от ТК по улице Металлургов,72 до тепловой сети по улице Балакинская совместно с тепловой сетью Д159 мм протяженностью 175 м (в однотрубном исчислении) | 400<br>150 | 400<br>150 | 340<br>175 (в однотрубном исчислении) | 2025 | 45100 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 50243 | | | | | | | | | | | | | | 50243 |
| 19) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 1200 м от ЖБИ-1 до железнодорожного переезда по улице Балакинская | 500 | 500 | 1200 | 2028 | 99100 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 126089 | | | | | | | | | | | 126089 |
| 20) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 870 м (в двухтрубном исчислении) от железнодорожного переезда по улице Балакинская до ТК по улице Красных Зорь, дом 3а | 500 | 500 | 870 | 2028 | 71800 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 91354 | | | | | | | | | | | 91354 |
| 21) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 170 м (в двухтрубном исчислении) от улица Красных Зорь, до ТК у школы № 49 по улица Гвардейская, дом 58 совместно с тепловой сетью Д159мм протяженностью 109 м (в однотрубном исчислении) | 500<br>150 | 500<br>150 | 170<br>109 (в однотрубном исчислении) | 2024 | 29000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 30682 | | | | | | | | | | | | | | | 30682 |
| 22) | Перекладка надземных тепловых сетей в канал:<br>- 2Д426 мм протяженностью 460 м от НСС-4 до ТК улица Попова,2;<br>- 2Д377мм протяженностью 73 м от ТК улица Попова, дом 2 до ТК на улица Попова, дом 4;<br>- 2Д325мм протяженностью 145м от ТК на улица Попова, дом 4 до ТК улица Индивидуальная, дом 3. | 400<br>350<br>300 | 400<br>350<br>300 | в однотрубном исчислении:<br>460<br>73<br>145 | 2025 | 37000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 41219 | | | | | | | | | | | | | | 41219 |
| 23) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 1500 м (в двухтрубном исчислении) от НСС-6 по улица Попова, дом 45а до улица Черноморская | 400 | 400 | 1500 | 2035–2038 | 117600 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | 49324 | 51312 | 53380 | 55531 | 209547 |
| 24) | Капитальный ремонт надземной тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 403 м (в двухтрубном исчислении) и тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 428 м (в двухтрубном исчислении) от узла учета на ОГП до НСС-6 по улица Попова, дом 45а | 400<br>500 | 400<br>500 | 403<br>428 | 2035–2038 | 70600 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | 29611 | 30805 | 32046 | 33338 | 125800 |
| 25) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426мм протяженностью 368м (в двухтрубном исчислении) от НСС-6 до ДК Огнеупорщиков | 400 | 400 | 368 | 2028 | 25455 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 32387 | | | | | | | | | | | 32387 |
| 26) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей 2Д108 мм протяженностью 138 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Металлургов, 70 до стены дома улица Металлургов, дом 66 и тепловой сети | 100<br>80 | 100<br>80 | 138<br>50 | 2033 | 1945 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | 3015 | | | | | | 3015 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2Д89 мм протяженностью 50 м (в двухтрубном исчислении) от ТК Металлургов, 66 до стены дома улица Металлургов, дом 64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27) | Реконструкция тепловых сетей от НСС-1а: 1. На участке от НСС-1а до точки 1 : с Д219 мм на Д325мм -116м, с Д273 мм на Д325 мм – 116 м, с Д325 мм на Д377 мм - 117м.<br>2. на участке от точки 1 до точки 2: с Д42 6 мм на Д377 мм – 180 м, с Д325 мм на Д377мм – 118 м, с Д426 мм на Д377 мм – 62 м. | 200<br>250<br>300<br><br>400<br>300<br>400 | 300<br>300<br>350<br><br>350<br>350<br>350 | в однотрубном исчислении<br>116<br>116<br>117<br><br>180<br>118<br>62 | 2026 | 21500 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 25110 | | | | | | | | | | | | 25110 |
| 28) | Реконструкция тепловых сетей с 2Д159 мм на 2Д219 мм протяженностью 240 м (в двухтрубном исчислении) по улица Гвардейская от ТК улица Гвардейская, дом 9 до ТК на улица Матросова | 150 | 200 | 240 | 2026 | 6174 | Снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Собственные средства, бюджетные средства | | | | 7211 | | | | | | | | | | | | 7211 |
| 29) | Реконструкция тепловых сетей: - по улица Шевченко от жилого дома. № 3 до жилого дома № 9 2Д219 мм – 136 м (в двухтрубном исчислении); - от жилого дома № 9 улица Шевченко до жилого дома № 5 по улица Гвардейская 2Д159 мм – 195 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 3 по улица Гвардейская до ТК у жилого дома № 5 по улица Гвардейская: - от ТК на углу жилого дома № 5/17 улица Гвардейская до ТК внутри квартала жилого дома № 17 улица Шевченко 2Д108 мм – 52 м (в двухтрубном исчислении) | 200<br>150<br>100 | 200<br>150<br>100 | 136<br>195<br>52 | 2026 | 7702 | Снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Собственные средства, бюджетные средства | | | | 8995 | | | | | | | | | | | | 8995 |
| 30) | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК у жилого дома № 11 улица Гастелло до ТК в конце жилого дома № 19а улица Гастелло 2Д159 мм - 171 м (в двухтрубном исчислении) | 150 | 150 | 171 | 2027 | 2950 | Снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Собственные средства, бюджетные средства | | | | | 3605 | | | | | | | | | | | 3605 |
| 31) | Реконструкция тепловых сетей от ТК по улица Балакинская до ТК у жилого дома № 108 улица Черноморская 2Д159 мм – 143 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 108 улица Черноморская до ТК у жилого дома. № 108а улица Черноморская 2Д219 мм – 41 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 108а улица Черноморская до ТК у жилого дома № 15а улица Огнеупорная 2Д159 мм – 49 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 15а улица Огнеупорная до конца дома 2Д108 мм – 20 м (в двухтрубном исчислении); - от конца дома № 15а улица Огнеупорная до ТК на жилого дома № 15 2Д89 мм – 23 м (в двухтрубном исчислении). | 150<br>200<br>150<br>100<br>80 | 150<br>200<br>150<br>100<br>80 | 143<br>41<br>49<br>20<br>23 | 2028 | 5400 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 6871 | | | | | | | | | | 6871 |
| 32) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей от ТК у жилого дома № 30 улица Гвардейская до ТК на жилого дома № 30 улица Чернышевского 2Д159 мм - 235 м (в двухтрубном исчислении) | 150 | 150 | 235 | 2029 | 3905 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 5169 | | | | | | | | | 5169 |
| 33) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей от ТК между жилыми домами № 44 и № 42 улица Гвардейская до ТК между жилыми домами № 20 и № 22 улица Попова 2Д108 мм – 92 м (в двухтрубном исчислении) | 100 | 100 | 92 | 2029 | 988 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 1308 | | | | | | | | | 1308 |
| 34) | Реконструкция тепловой сети от котельной ПСХ на ИК-12 с 2Д273 мм н а 2Д325 мм протяженностью 1150 м (в двухтрубном исчислении) в связи с подключением потребителя ЛИУ-51. | 250 | 300 | 1150 | 2027-2028 | 54000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 32991 | 34353 | | | | | | | | | | 67344 |
| 35) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 85 м от ТК у котельной Красного Камня по улица Тыловая до ТК улица Красных партизан. | 500 | 500 | 85 | 2038 | 18700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | | | 35321 | 35321 |
| 36) | Перекладка надземных тепловых сетей диаметрами от 2Д32 мм до 2Д159 мм в канал протяженностью 1850 м (вынос тепловых сетей с частных земельных участков) по улицам Розы Люксембург, Красногорская, Береговая-Краснокаменская. | 32-150 | 32-150 | 1850 | 2028 | 18800 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 23920 | | | | | | | | | | 23920 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 37) | Перекладка надземных тепловых сетей в канал 2Д108 мм протяженностью 123 м (в двухтрубном исчислении) от котельной поселок Висимо-Уткинск до здания Администрации поселкового совета. | 100 | 100 | 123 | 2025 | 1100 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1225 | | | | | | | | | | | | | | 1225 |
| 38) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 1-замена трубопроводов от котельной с Д273 мм и 3Д219 мм на 2Д325 мм протяженностью 175 м (в двухтрубном исчислении) от точки А до точки Б, | 250 200 | 300 | 175 | 2025–2030 | 8222 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1527 | 1600 | 1674 | 1744 | 1814 | 1887 | | | | | | | | | 10246 |
| 39) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 2 - строительство участка теплотрассы 2Д273 мм протяженностью 70 м (в двухтрубном исчислении) от точки Б до точки О | 250 | 250 | 70 | 2025–2030 | 2800 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 520 | 545 | 570 | 594 | 618 | 643 | | | | | | | | | 3489 |
| 40) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 3 - замена трубопроводов от развилки на районы с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 260 м (в двухтрубном исчислении) до ТК улица Береговая-Краснокаменская,5 от точки О до точки В | 200 | 250 | 260 | 2025–2030 | 10415 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1934 | 2027 | 2121 | 2209 | 2298 | 2390 | | | | | | | | | 12978 |
| 41) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 4 - замена трубопроводов с Д273 мм и 3Д219 мм на 2Д219 мм протяженностью 58 м (в двухтрубном исчислении) от точки Б до точки С | 250 200 | 200 | 58 | 2025–2030 | 1526 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 283 | 297 | 311 | 324 | 337 | 350 | | | | | | | | | 1902 |
| 42) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 5 - замена трубопроводов с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 475 м (в двухтрубном исчислении) по улица К. Либкнехта, дом 27 от точки С до точки Д | 200 | 250 | 475 | 2025–2030 | 19027 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 3533 | 3704 | 3875 | 4035 | 4197 | 4367 | | | | | | | | | 23710 |
| 43) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 6 - замена трубопроводов с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 420 м (в двухтрубном исчислении) по Восточному проезду от ТК улица К. Либкнехта до ТК улица Пархоменко от точки Д до точки Е. | 200 | 250 | 420 | 2025–2030 | 16824 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 3124 | 3275 | 3426 | 3568 | 3711 | 3861 | | | | | | | | | 20965 |
| 44) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 7 - реконструкция трубопроводов 2Д219 мм протяженностью 307 м (в двухтрубном исчислении) по улица К. Либкнехта от точки Д до точки Г. | 200 | 200 | 307 | 2025–2030 | 8064 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1497 | 1570 | 1642 | 1710 | 1779 | 1851 | | | | | | | | | 10049 |
| 45) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 193 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Пархоменко, дом 130/39 до ТК улица Пархоменко, дом 127 | 500 | 500 | 193 | 2024–2025 | 19149 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 10130 | 10666 | | | | | | | | | | | | | | 20796 |
| 46) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 240 м (в двухтрубном исчислении) от ТК по улица Борцов Революции до ТК по улица Тыловая | 200 | 200 | 240 | 2029 | 6174 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 8172 | | | | | | | | | | 8172 |
| 47) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 480 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Жуковского -Пархоменко до ТК улица Борцов Революции - Красных партизан | 500 | 500 | 480 | 2024–2025 | 53000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 28037 | 29522 | | | | | | | | | | | | | | 57559 |
| 48) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 340 м (в двухтрубном исчислении) от улица Серова (от моста) до середины дома № 63 по улица Мира | 500 | 500 | 340 | 2028 | 33733 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 42920 | | | | | | | | | | | 42920 |
| 49) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д108 мм протяженностью 87 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Пархоменко до школы № 12 по улица Жуковского, дом 5а | 100 | 100 | 87 | 2030 | 1959 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 2697 | | | | | | | | | 2697 |
| 50) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 140 м (в двухтрубном исчислении) от ТК жилого дома № 17 по улица К. Либкнехта до ТК за жилым домом № 27 по улица К. Либкнехта | 200 | 200 | 140 | 2031 | 4602 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | 6592 | | | | | | | | 6592 |
| 51) | Реконструкция тепловых сетей с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 300 м (в двухтрубном исчислении) от жилого дома № 125 по улица Пархоменко до ТК по улица К. Либкнехта | 200 | 250 | 300 | 2024 | 12017 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 12714 | | | | | | | | | | | | | | | 12714 |
| 52) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д108 мм протяженностью 57 м (в двухтрубном исчислении) от врезки в тепловую сеть 2Д219 мм до ТК у школы-интерната № 1 улица К. Либкнехта, дом 37 | 100 | 100 | 57 | 2024 | 2650 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 2804 | | | | | | | | | | | | | | | 2804 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 53) | Строительство теплофикационной перемычки 2Д32 5мм протяженностью 240 м по улица Пархоменко от ТК жилого дома № 42 улица Пархоменко до соединения с тепловой сетью 2Д530 мм, идущей до пересечения улиц Красная-Пархоменко. | 325 | 325 | 240 | 2026 | 5638 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 6585 | | | | | | | | | | | | | 6585 |
| 54) | Строительство тепловых сетей 2Д159 мм протяженностью 375 м, 2Д108 мм – 70 м, 2Д57мм – 40м от НПС-3 до улица Панфилова. | 150<br>100<br>50 | 150<br>100<br>50 | 375<br>70<br>40 | 2026 | 6562 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 7664 | | | | | | | | | | | | | 7664 |
| 55) | Демонтаж тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 800 м (в двухтрубном исчислении) | 500 | 500 | 800 | 2028 | 1500 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 1909 | | | | | | | | | | | 1909 |
| 56) | Строительство тепловых сетей 2Д159 мм протяженностью 190 м (в двухтрубном исчислении) от котельной «Букатино» до ТК у жилого дома № 41 по улица Жуковского | 150 | 150 | 190 | 2029 | 4158 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 5504 | | | | | | | | | | 5504 |
| 57) | Общие мероприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58) | Демонтаж тепловой сети Д400 мм протяженностью 5678 м (в двухтрубном исчислении) от котельной ПСХ до НСС-6 | 400 | | 5678 | 2032–2033 | 74443,714 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | 55467 | 57702 | | | | | | 113169 |
| 59) | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | 2023–2038 | 44000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 2750 | 2910 | 3064 | 3212 | 3360 | 3499 | 3640 | 3787 | 3939 | 4098 | 4263 | 4435 | 4614 | 4800 | 4993 | 5194 | 62556 |
| 60) | Восстановление и реконструкция ветхих тепловых сетей | | | | 2023–2038 | 1235000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 77188 | 81664 | 85989 | 90149 | 94313 | 98209 | 102166 | 106284 | 110567 | 115023 | 119658 | 124480 | 129497 | 134716 | 140145 | 145793 | 1755841 |
| 61) | Модернизация коммерческих приборов учета тепловой энергии на границе поставки тепловой энергии с ООО «ТагилТеплоСбытом» на 8 направлениях на приборы с высоким классом точности. | | | | 2023-2025 | 15000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 938 | 992 | 1044 | 1095 | 1146 | 1193 | 1241 | 1291 | 1343 | 1397 | 1453 | 1512 | 1573 | 1636 | 1702 | 1771 | 21326 |
| 62) | Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на потребителей в зоне поставки тепловой энергии и теплоносителя НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | 2023–2038 | 36000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 2250 | 2381 | 2507 | 2628 | 2749 | 2863 | 2978 | 3098 | 3223 | 3353 | 3488 | 3629 | 3775 | 3927 | 4085 | 4250 | 51182 |
| 63) | Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии в зоне СЦТ-23 по передаче тепловой энергии и теплоносителя | | | | 2023–2038 | 75000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 4688 | 4959 | 5222 | 5475 | 5728 | 5964 | 6204 | 6454 | 6715 | 6985 | 7267 | 7560 | 7864 | 8181 | 8511 | 8854 | 106630 |
| 64) | Установка оборудования на узлы коммерческого учета тепловой энергии потребителей для сбора и передачи данных в диспетчерскую предприятия. | | | | 2023–2038 | 6000 | повышение эффективности | Собственные средства, бюджетные средства | 375 | 397 | 418 | 438 | 458 | 477 | 496 | 516 | 537 | 559 | 581 | 605 | 629 | 654 | 681 | 708 | 8530 |
| 65) | Итого НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | 2805024 | | | 101188 | 260510 | 344134 | 272788 | 263854 | 584869 | 179747 | 151903 | 132916 | 186882 | 197428 | 142220 | 226887 | 236031 | 245543 | 290759 | 3817658 |
| 2 | Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному строительству насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | Реконструкция внешнего электроснабжения и автоматизация насосной центрального теплового пункта 3 ГГМ | - | - | - | 2024–2025 | 6248 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 719 | 6204 | | | | | | | | | | | | | | 6923 |
| 3) | Автоматизация насосной центрального теплового пункта 6 ГГМ | - | - | - | 2024 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 5030 | | | | | | | | | | | | | | | 5030 |
| 4) | Автоматизация насосной центрального теплового пункта 1 | - | - | - | 2025 | 4075 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | 4540 | | | | | | | | | | | | | | 4540 |
| 5) | Автоматизация насосной центрального теплового пункта 4 | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 6) | Автоматизация насосной центрального теплового пункта 5 | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 7) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 2 | - | - | - | 2027 | 5026 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 6141 | | | | | | | | | | | | 6141 |
| 8) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Западная | - | - | - | 2027 | 3124 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 3817 | | | | | | | | | | | | 3817 |
| 9) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Западная 2 | - | - | - | 2028 | 4347 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 5531 | | | | | | | | | | | 5531 |
| 10) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Лисьегорская | - | - | - | 2029 | 2988 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 3955 | | | | | | | | | | 3955 |
| 11) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 7 | - | - | - | 2030 | 2377 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 3273 | | | | | | | | | 3273 |
| 12) | Автоматизация насосной центрального теплового пункта 8 | - | - | - | 2030 | 1223 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 1683 | | | | | | | | | 1683 |
| 13) | Автоматизация насосной смесительной станции Горбуново. Реконструкция воздушной линии 10кВ | - | - | - | 2029–2030 | 2717 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 1798 | 1870 | | | | | | | | | 3668 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 14) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Дружинина тепловой энергии центрального теплового пункта Горбуново-2 | - | - | - | 2024 | 2038 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 2156 | | | | | | | | | | | | | | | 2156 |
| 15) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Горбуново-2 | - | - | - | 2024 | 1087 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 1150 | | | | | | | | | | | | | | | 1150 |
| 16) | Частотное регулирование, автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Запрудная | - | - | - | 2026 | 2173 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 2538 | | | | | | | | | | | | | 2538 |
| 17) | Реконструкция внутреннего и наружного освещения, автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 2 ВМЗ | - | - | - | 2024–2025 | 8109 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 1394 | 7566 | | | | | | | | | | | | | | 8960 |
| 18) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 3 ВМЗ | - | - | - | 2029 | 5026 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 6652 | | | | | | | | | | 6652 |
| 19) | Автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Солнечная | - | - | - | 2029 | 2038 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 2697 | | | | | | | | | | 2697 |
| 20) | Модернизация системы освещения Насосные, центрального теплового пункта | - | - | - | 2025 | 679 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 757 | | | | | | | | | | | | | | 757 |
| 21) | Создание собственной электротехнической лаборатории | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 22) | Итого по мероприятиям на центральных тепловых пунктах и насосных станциях | | | | | 72292 | | | 0 | 10448 | 19067 | 19196 | 9959 | 5531 | 15103 | 6827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86130 |
| 23) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24) | Реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий по тепловой изоляции трубопроводов, в том числе: | | | | 2024–2030 | | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | бюджетные средства | | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | | | | | | | | | 436367 |
| 25) | участок по улица Красноармейская от ТК «Погребок» до здания пенсионного фонда. Ø325мм – 1260 м (в однотрубном исполнении). | 300 | 300 | 630 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26) | участок от ТК у здания Тагилбанка до ТК котельной ЗИК. Ø630 мм – 230 м, Ø530 мм – 70 м (в однотрубном исполнении) | 600<br>500 | 600<br>500 | 115<br>35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27) | участок от жилого дома пр-т Октябрьский, 22 до жилого дома улица Тагилстроевская, дом 15, от ТК-5 до ТК-6 по улица Тагилстроевская. Ø820 мм – 1300 м (в однотрубном исполнении) | 800 | 800 | 650 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28) | участок от жилого дома шоссе Черноисточинское, 16 до здания по улица Челюскинцев, дом 36. Ø630 мм – 340 м (в однотрубном исполнении) | 600 | 600 | 170 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29) | Восстановление четырех трубной системы с возможностью регулирования по отоплению и горячему водоснабжению (центральные тепловые пункты-5,6,7) | | | | 2023–2024 | 2717 | повышение эффективности | собственные средства | 1358 | 1437 | | | | | | | | | | | | | | | 2796 |
| 30) | Строительство перемычки от теплотрассы 2Ø630 мм по Черноисточиснкому шоссе по тоннелю до тепловой камеры-7 | | 600 | | 2024–2028 | 599040 | повышение надежности | собственные средства | | 126757 | 133470 | 139926 | 146390 | 152436 | | | | | | | | | | | 698979 |
| 31) | Строительство дренажных систем для отвода воды с магистральных тепловых сетей | - | - | - | 2023–2024 | 5637 | повышение надежности | собственные средства | 2819 | 2982 | | | | | | | | | | | | | | | 5801 |
| 32) | Строительство теплового пункта вместо котельной № 9: Строительство павильона для выноса запорной арматуры и коллекторов из здания котельной № 9 и закрытия еѐ | - | - | - | 2023-2024 | 18545 | повышение эффективности | собственные средства | 408 | 19189 | | | | | | | | | | | | | | | 19597 |
| 33) | Реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Модернизация тепловых сетей с применением современных материалов, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34) | Теплотрасса от жилого дома Тагилстроевская, дом 1 вдоль гимназии через Уральский проспект до УТ-1 «Александровский» Ø630 мм | | 600 | | 2024–2025 | 78785 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 14372 | 72637 | | | | | | | | | | | | | | 87008 |
| 35) | Теплотрасса по Уральскому проспекту от уз-1 Александровский до тепловой камеры у Солнечной долины Ø630 мм | | 600 | | 2026 | 77427 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 90428 | | | | | | | | | | | | | 90428 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 36) | Теплотрасса по улице Тагилстроевская от тепловой камеры- 1а по Октябрьскому проспекту до тепловой камеры-6 Ø820 мм | | 800 | | 2024–2026 | 154854 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 57486 | 60531 | 53940 | | | | | | | | | | | | | 171956 |
| 37) | От котельной № 19 до Кольцова, дом 22 замена с 273мм на 377 мм | 250 | 350 | | 2025 | 19017 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 21186 | | | | | | | | | | | | | | 21186 |
| 38) | От центрального теплового пункта-2 ВМЗ до Выйская, дом 33 Ø426,377,325 мм | | 300<br>350<br>400 | | 2026 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 44421 | | | | | | | | | | | | | 44421 |
| 39) | Перемычка (новая) с контура котельной № 36 на котельную № 78 (Высокогорская дом 29, Липовый тракт дом 19) Ø325 мм | | 300 | | 2028 | 23581 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 30003 | | | | | | | | | | | 30003 |
| 40) | Перемычка (новая) от тепловой камеры Ермака 61 до Лебяжинской дом 23, с перекладкой участка существующей теплотрассы на Ø325 мм до тепловой камеры Зерновая дом 3Б | | 300 | | 2026 | 25401 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 29667 | | | | | | | | | | | | | 29667 |
| 41) | Перемычка в тоннеле через Черноисточинское шоссе Ø630 мм далее по улице Дружинина от тепловой камеры Черноисточинское шоссе дом 64а до тепловой камеры Дружинина, дом 49 | | 600 | | 2028 | 57051 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 72589 | | | | | | | | | | | 72589 |
| 42) | От жилого дома улица Высокогорская, дом 41 до жилого дома улица Высокогорская, дом 29 Ø426 мм | | 400 | | 2028 | 28526 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 36294 | | | | | | | | | | | 36294 |
| 43) | Теплотрасса по улица Красноармейская от тепловой камеры «Погребок» до улица Красноармейская, 66 Ø630 мм | | 600 | | 2027 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 46473 | | | | | | | | | | | | 46473 |
| 44) | Теплотрасса по Октябрьскому проспекту от котельной Гальяно-Горбуновского массива до тепловой камеры - 1а Ø1020 мм | | 1000 | | 2027–2028 | 196963 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 124482 | 120981 | | | | | | | | | | | 245463 |
| 45) | Теплотрасса от тепловой камеры по улице Островского до тепловой камеры у жилого дома Газетная, дом 5 Ø630 (переход под дорогой) | | 600 | | 2025 | 6684 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 7446 | | | | | | | | | | | | | | 7446 |
| 46) | Теплотрасса от тепловой камеры по улице Островского до насосно-смесительной станции Городошная Ø426 мм | | 400 | | 2028 | 50260 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 63947 | | | | | | | | | | | 63947 |
| 47) | Теплотрасса от котельной Старатель до улицы Ростовская Ø 426 мм(центральное отопление), Ø219 мм (горячее водоснабжения) | | 400<br>200 | | 2025 | 61127 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 68097 | | | | | | | | | | | | | | 68097 |
| 48) | Теплотрасса от тепловой камеры по улице Ермака, 44 (гаражи) до тепловой камеры улица Ермака, 61 Ø377 | | 350 | | 2026 | 12225 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 14278 | | | | | | | | | | | | | 14278 |
| 49) | Теплотрасса от жилого дома по улице Красноармейская, 121 до жилого дома по улице Красноармейская, 149 (увеличение диаметра) Ø219 мм на 325 | 200 | 300 | | 2027 | 14263 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 17427 | | | | | | | | | | | | 17427 |
| 50) | Теплотрасса от тепловой камеры у Военторга до тепловой камеры Газетная, 46 Ø377 мм | | 350 | | 2026 | 14942 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 17451 | | | | | | | | | | | | | 17451 |
| 51) | Теплотрасса от котельной № 36 до жилого дома. по улице Космонавтов,41 Ø325 мм | | 300 | | 2028 | 35318 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 44936 | | | | | | | | | | | 44936 |
| 52) | Теплотрасса от тепловой камеры Высокогорская, дом 29 до тепловой камеры Космонавтов, 41 Ø273 мм | | 250 | | 2024 | 7281 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 7703 | | | | | | | | | | | | | | | 7703 |
| 53) | Теплотрасса от тепловой камеры Первомайская, дом 52а до тепловой камеры Медучилище Ø325 мм | | 300 | | 2024 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 40240 | | | | | | | | | | | | | | | 40240 |
| 54) | Теплотрасса от тепловой камеры Медучилище до тепловой камеры Городской поликлиники Ø273 мм | | 250 | | 2026 | 9237 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 10788 | | | | | | | | | | | | | 10788 |
| 55) | Теплотрасса от тепловой камеры 5 по улице Тагилстроевская, 4 до тепловой камеры Тагилстроевская, дом 3а Ø325 | | 300 | | 2024 | 5433 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 5749 | | | | | | | | | | | | | | | 5749 |
| 56) | Теплотрасса вдоль школы № 80 по Черноисточинскому шоссе, 13 Ø325 (перекладка надземной теплотрассы в канал) | | 300 | | 2028 | 24790 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 31542 | | | | | | | | | | | 31542 |
| 57) | Тепловая сеть от котельной завод имени Куйбышева по улице Красноармейская, от тепловой камеры «Погребок» до здания Пенсионного фонда , диаметр 325 мм, протяженностью 1260 м (в однотрубном) | | 300 | 630 | 2026–2027 | 145189 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 8226 | 168797 | | | | | | | | | | | | 177023 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 58) | Тепловая сеть от котельной ввод имени Куйбышева, от тепловой камеры у котельной до здания Тагилбанка, диаметр 630 мм, протяженностью 300 м (в однотрубном) | | 600 | 150 | 2026, 2028 | 68229 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 3917 | | 82544 | | | | | | | | | | | 86461 |
| 59) | Тепловая сеть от котельной Гальяно-горбуновского массива по Черноисточинскому шоссе, у здания магазина Лидер, диаметр 630 мм, протяженностью 200 м ( в однотрубном) | | 600 | 100 | 2026, 2028 | 43585 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 2611 | | 52610 | | | | | | | | | | | 55221 |
| 60) | Итого по реконструкции тепловых сетей | | | | | 1900210 | | | 4584 | 338253 | 425704 | 477991 | 565908 | 750220 | 62338 | 62338 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2687336 |
| 61) | Мероприятиям на центральных тепловых пунктах и насосных станциях | | | | | 72292 | | | 0 | 10448 | 19067 | 19196 | 9959 | 5531 | 15103 | 6827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86130 |
| | Итого АО «Регионгаз-инвест» | | | | | 1972502 | | | 4584 | 348701 | 444771 | 497187 | 575866 | 755750 | 77441 | 69165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2773466 |
| 3 | АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | Модернизация теплофикации от ББС до тоннеля литер 1800.3 (трубопровод теплофикации Балакинская) | 500 | 500 | 1000 | 2027 | 47275 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 47275 | | | | | | | | | | | | 47275 |
| 3) | Модернизация трассы в ТУ – 104, литер 1798.2 (трубопровод теплофикации ПВС-ЖБИ) | 500 | 500 | 800 | 2025 | 34345 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 34345 | | | | | | | | | | | | | | 34345 |
| 4) | Модернизация трубопровода литер 1797.2 (трубопровод теплофикации ТЭЦ-город) | 800 | 800 | 300 | 2025 | 29139 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 29139 | | | | | | | | | | | | | | 29139 |
| 5) | Модернизация трубопровода литер 1728.1 (трубопровод теплофикации ПВС-город) | 600 | 600 | 1000 | 2026 | 76550 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 76550 | | | | | | | | | | | | | 76550 |
| 6) | Модернизация наружных сетей трубопроводов к Б, литер 1799.7 (трубопровод теплофикации ПВС-ЗМК) | 900<br>700 | 900<br>700 | 500<br>400 | 2024 | 55795 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 55795 | | | | | | | | | | | | | | | 55795 |
| | Итого АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | 243104 | | | 0 | 55795 | 63484 | 76550 | 47275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 243104 |
| 4 | НТ МУП «Горэнерго-НТ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному строительству насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | ТНС-1 (ТНС № 1) – Реконструкция тепловой насосной станции № 1, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Энтузиастов дом 1Б. | - | - | - | 2025-2029 | 65566 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 13113 | 13113 | 13113 | 13113 | 13113 | | | | | | | | | | 65566 |
| 3) | ТНС-2 (ТНС № 2) – Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, проспект Вагоностроителей, дом 1Б. | - | - | - | 2023-2024 | 74667 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 41556 | 33111 | | | | | | | | | | | | | | | 74667 |
| 4) | ТНС-3 (ТНС № 3) – Реконструкция тепловой насосной станции № 3, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Ильича, дом 1Г. | - | - | - | 2025-2029 | 61019 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 12204 | 12204 | 12204 | 12204 | 12204 | | | | | | | | | | 61019 |
| 5) | ТНС-5 (ТНС № 5) – Реконструкция тепловой насосной станции № 5, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Энтузиастов, дом 89а. | - | - | - | 2025-2029 | 69293 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 13859 | 13859 | 13859 | 13859 | 13859 | | | | | | | | | | 69293 |
| 6) | ТНС-8 (ТНС № 8) – Реконструкция тепловой насосной станции № 8, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Басова, дом 6. | - | - | - | 2025-2029 | 70851 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 14170 | 14170 | 14170 | 14170 | 14170 | | | | | | | | | | 70851 |
| 7) | ТНС-27 (ТНС № 27) – Реконструкция тепловой насосной станции № 27, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Володарского. | - | - | - | 2025-2030 | 99756 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 19951 | 19951 | 19951 | 19951 | 19951 | | | | | | | | | | 99756 |
| 8) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9) | Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района город Нижний Тагил. Реконструкция участков магистральных теплотрасс и распределительных сетей, насосных станций, расположенных в районе улица Энтузиастов, Зари, проспект Вагоностроителей. Реконструкция существующих тепловых сетей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10) | ЛУ-1 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/10 в районе насосной станции № 1 по улица Энтузиастов, дом 1б до ТУ-1/33а напротив МБОУ СОШ № 4 по улица Энтузиастов, дом 1а. | | 500 | 292,21 | 2023 | 65770 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 65770 | | | | | | | | | | | | | | | | 65770 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11) | ЛУ-2 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2/1 напротив насосной станции № 2 по проспект Вагоностроителей, дом 1б до ТК-2/58 в районе жилого дома № 5 по проспекту Вагоностроителей. | | 700 | 270,3 | 2023 | 91279 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 91279 | | | | | | | | | | | | | | | | 91279 |
| 12) | ЛУ-6 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/13 между жилыми домами № 10 по улица Зари и № 84 по улица Энтузиастов до ТК-5/29 в районе жилого дома № 36 по улица Зари. | | 400 | 883,6 | 2023 | 136685 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 136685 | | | | | | | | | | | | | | | | 136685 |
| 13) | ЛУ-7 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/2 в районе жилого дома № 10 по улица Зари до ТК-5/6 в районе жилого дома № 6 по улица Зари. | | 300 | 200,08 | 2023 | 31047 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 31047 | | | | | | | | | | | | | | | | 31047 |
| 14) | ЛУ-8 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/6 в районе жилого дома № 6 по улица Зари до ТК-5/7 в районе жилого дома № 6 по улица Зари. | | 250 | 121,28 | 2023 | 13665 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 13665 | | | | | | | | | | | | | | | | 13665 |
| 15) | Реконструкция участков тепловой сети микрорайона «Пихтовые горы» Дзержинского района города Нижний Тагил | | 400<br>500<br>600<br>700 | 1186,8 | 2025–2029 | 438708 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 263227 | 195922 | | | | | | | | | | | | | | 459149 |
| 16) | Капитальный ремонт участков магистральных теплотрасс и распределительных сетей в районе улица Тимирязева, Окунева, Юности, Молодежная, Чайковского, Зари, Тельмана, Энтузиастов, проспект Вагоностроителей, Дзержинского, Ленинградский, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17) | Капитальный ремонт участка теплотрассы от жилого дома № 21 по проспекту Вагоностроителей до тепловой камеры ТК-2/136 по улице Тимирязева | | 300<br>500 | 60<br>440 | 2024 | 59556 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 59556 | | | | | | | | | | | | | | | 59556 |
| 18) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 48 по проспекту Дзержинского до жилого дома № 54 по улице Коминтерна | | 500 | 287 | 2024 | 41463 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 41463 | | | | | | | | | | | | | | | 41463 |
| 19) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 25 по улице Окунева до жилого дома № 40 по улице Коминтерна | | 500 | 330 | 2024 | 46598 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 46598 | | | | | | | | | | | | | | | 46598 |
| 20) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Алтайская» от тепловой камеры ТК-8/52 возле нежилого здания № 17 по проспекту Ленинградский до ТК-8/49-2 возле нежилого здания № 16а по улице Юности | | 800 | 600 | 2024 | 106010 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 106010 | | | | | | | | | | | | | | | 106010 |
| 21) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 40 по улице Коминтерна до жилого дома № 48 по проспекту Дзержинского | | 500 | 460 | 2024 | 62081 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 62081 | | | | | | | | | | | | | | | 62081 |
| 22) | Капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/1 в районе жилого дома № 1б по улице Окунева до тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная | | 500 | 650 | 2024 | 87666 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 87666 | | | | | | | | | | | | | | | 87666 |
| 23) | Капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная до тепловой камеры ТК-3/36 в районе жилого дома № 24 по улице Молодежная | | 500 | 267 | 2024 | 40375 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 40375 | | | | | | | | | | | | | | | 40375 |
| 24) | Капитальный ремонт участка теплотрассы: магистральный трубопровод Соцгородская 2 от ТК-2\1б» до автомобильной дороги Восточное шоссе. | | 500 | 498 | 2024 | 63718 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 63718 | | | | | | | | | | | | | | | 63718 |
| 25) | Капитальный ремонт участка теплотрассы: магистральный трубопровода «Коминтерновская» по улице Чайковского и Балакирева от улица Чайковского дом 109 до улица 7 Ноября | | 500 | 346 | 2024 | 46545 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 46545 | | | | | | | | | | | | | | | 46545 |
| 26) | Капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-6/19 в районе нежилого здания № 21а по улице Зари до тепловой камеры ТК-6/20 верхового участка жилого дома № 18 по улице Пихтовая | | 600 | 140 | 2024 | 21498 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 21498 | | | | | | | | | | | | | | | 21498 |
| 27) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 68 по улице Коминтерна до жилого дома № 109 по улице Чайковского | | 500 | 380 | 2024 | 54267 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 54267 | | | | | | | | | | | | | | | 54267 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 27) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 68 по улице Коминтерна до жилого дома № 109 по улице Чайковского | | 500 | 380 | 2024 | 54267 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 54267 | | | | | | | | | | | | | | | 54267 |
| 28) | Капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 68 по улице Коминтерна до жилого дома № 109 по улице Чайковского | | 500 | 380 | 2024 | 26666 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 26666 | | | | | | | | | | | | | | | 26666 |
| 29) | Капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/38 в районе жилого дома № 36 по улице Тельмана до тепловой камеры ТК-3/36 возле жилого дома № 24а по улице Молодежная | | 250 | 200 | 2024 | 8524 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 8524 | | | | | | | | | | | | | | | 8524 |
| 30) | Реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий (сети со сроком службы более 30 лет) | 50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500<br>600<br>700<br>800 | 50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500<br>600<br>700<br>800 | 6675<br>3392<br>17650<br>20484,2<br>24991,6<br>11407,5<br>11233<br>4523<br>2347<br>1728<br>10627<br>3496<br>2668<br>1702 | 2024–2038 | 9231613 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | источник не определен | | 651136 | 685621 | 718784 | 751992 | 783049 | 814606 | 847435 | 881586 | 917114 | 954074 | 992523 | 1032522 | 1074132 | 1117420 | 1162452 | 13384447 |
| 31) | Вывод из эксплуатации магистральной теплотрассы «БИС» от 2-й водогрейной котельной АО «Научно-производственная корпорация «УВЗ» то ТНС № 6 (Д600-700 мм) протяжённостью 3456,33 м | 600<br>700 | | 3456,33 | 2027–2028 | 53433 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | источник не определен | | | | | 32644 | 33992 | | | | | | | | | | | 66637 |
| | Итого НТ МУП «Горэнерго-НТ» | | | | | 11168319 | | | 380002 | 1349215 | 846659 | 879823 | 945675 | 978080 | 975645 | 847435 | 881586 | 917114 | 954074 | 992523 | 1032522 | 1074132 | 1117420 | 1162452 | 15334357 |
| 5 | Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий (сети со сроком службы более 30 лет) | 50<br>70<br>100 | 50<br>70<br>100 | 475<br>27<br>52,5 | 2030–2038 | 23369 | Снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 3575 | 3719 | 3869 | 4025 | 4188 | 4356 | 4532 | 4714 | 4904 | 37884 |
| 6 | Демонтаж тепловых сетей, перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения (от котельной ГГМ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Горбуново, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 20<br>30<br>40<br>50<br>80<br>100<br>125<br>150<br>200 | | 14<br>1826<br>338<br>1693,19<br>673,9<br>614<br>120<br>135<br>2216,86 | 2025–2030 | 91849 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | 17054 | 17879 | 18705 | 19477 | 20262 | 21079 | | | | | | | | | 114455 |
| 2) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения (от котельной ГГМ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Запрудный, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 20<br>30<br>40<br>50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200 | | 22<br>550,35<br>326<br>410<br>265<br>141<br>785,59<br>458,67<br>11541 | 2025–2030 | 57152 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | 10612 | 11125 | 11639 | 12119 | 12608 | 13116 | | | | | | | | | 71218 |
| 3) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения ( от ТЭЦ АО «ЕВРАЗ НТМК») в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Смычка, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 30<br>40<br>50<br>70<br>80<br>100<br>125<br>150<br>200<br>300<br>500 | | 5747<br>179<br>3129<br>1090,72<br>481<br>233<br>235,2<br>968<br>360<br>55<br>30 | 2027–2032 | 133196 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | | | 27125 | 28245 | 29383 | 30567 | 31799 | 33081 | | | | | | | 180201 |
| 4) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения ( от котельной ВМЗ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки Елизарова гора, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 40<br>50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>500 | | 519<br>713<br>233<br>85<br>151<br>125<br>23 | 2027–2032 | 19831 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | | | 4039 | 4205 | 4375 | 4551 | 4735 | 4925 | | | | | | | 26830 |
| 5) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения (от котельной поселок Евстюхина) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки поселок Евстюниха, с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 20<br>30<br>50<br>70<br>150<br>250 | | 375,37<br>123<br>333,35<br>577<br>258<br>0,76 | 2027–2032 | 17823 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | | | 3629 | 3779 | 3932 | 4090 | 4255 | 4426 | | | | | | | 24112 |
| 6) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения ( от ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Девятый поселок», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 30<br>40<br>50<br>60<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200<br>250 | | 21075,48<br>194,29<br>3970,93<br>243,76<br>11720,81<br>809,53<br>3966,65<br>186,67<br>1414,8<br>2024,85 | 2025–2032 | 489130 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | 68113 | 71408 | 74707 | 77792 | 80927 | 84189 | 87582 | 91111 | | | | | | | 635829 |
| 7) | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения ( от ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» ) в микрорайоне индивидуальной жилой застройки «Старая Вагонка», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 30<br>40<br>50<br>60<br>80<br>100<br>150<br>200<br>300<br>600 | | 15420,32<br>307,38<br>3269,04<br>1929,92<br>7135,47<br>1536,59<br>943,23<br>1493,98<br>111,19<br>991,85 | 2025–2032 | 373161 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | | | 51964 | 54478 | 56995 | 59348 | 61740 | 64228 | 66817 | 69509 | | | | | | | 485079 |
| | Поэтапный вывод сетей теплоснабжения (от котельной АО «ХЗ «Планта» ) в микрорайоне | 20<br>40<br>50<br>60<br>80 | | 3592,23<br>13,68<br>1527,85<br>1387,86<br>899,4 | 2025–2030 | 92592 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь | источник не определен | | | 12894 | 13517 | 14142 | 14726 | 15319 | 15937 | 16579 | 17247 | | | | | | | 120362 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | индивидуальной жилой застройки «Северный», с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение | 100<br>150<br>200 | | 771,38<br>346,7<br>306,21 | | | тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Газификация частного сектора в микрорайонах индивидуальной жилой застройки, переводимой на индивидуальное теплоснабжение | | | | 2023–2025 | 50000 | оптимизация системы теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат | источник не определен | 16667 | 17633 | 18567 | | | | | | | | | | | | | | | 52867 |
| | Итого демонтаж тепловых сетей, перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение | | | | | 1324733 | | | 16667 | 17633 | 179204 | 168406 | 210980 | 219693 | 228547 | 237757 | 211766 | 220300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1710953 |
| 7 | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Муринские пруды» (источник – новая котельная) | | 150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>600 | 1868,54<br>791,69<br>245,47<br>286,13<br>67,66<br>317,25<br>166,09 | 2024–2029 | 314882 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 55524 | 58465 | 61293 | 64124 | 66773 | 69464 | | | | | | | | | | 375643 |
| 2) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Александровский» 1 очередь (источник – новая котельная) | | 30<br>40<br>50<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500 | 55,88<br>75,71<br>63,18<br>106,04<br>1812,42<br>624,85<br>261,6<br>943,62<br>479,07<br>510,27<br>482 | 2024–2029 | 489235 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 86268 | 90837 | 95231 | 99631 | 103745 | 107926 | | | | | | | | | | 583639 |
| 3) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Александровский» 2 очередь (источник – новая котельная) | | 200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>450<br>700<br>800 | 1672,37<br>671,2<br>176,9<br>375,75<br>63,19<br>320,16<br>342<br>510 | 2030–2038 | 501550 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 76735 | 79827 | 83044 | 86391 | 89872 | 93494 | 97262 | 101182 | 105259 | 813066 |
| 4) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения нового театра кукол (источник – котельная ГГМ) | | 130 | 114,77 | 2025 | 6310 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 7029 | | | | | | | | | | | | | | | 7029 |
| 5) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения детской многопрофильной поликлиники (источник – новая котельная) | | 250 | 76,35 | 2024–2025 | 6745 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 3568 | 3757 | | | | | | | | | | | | | | | 7325 |
| 6) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Свердловский» (источник – новая котельная) | | 150<br>200<br>250<br>300<br>400 | 1232,95<br>662,85<br>25,75<br>345,63<br>684,22 | 2030–2038 | 258957 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 39619 | 41216 | 42877 | 44605 | 46402 | 48272 | 50218 | 52242 | 54347 | 419798 |
| 7) | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Южный» (источник – новая котельная микрорайон Южный) | | 20<br>40<br>50<br>100<br>125<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>450<br>500 | 33<br>426,09<br>635,09<br>454<br>441,92<br>1014,95<br>1790,9<br>175,3<br>129,48<br>113,08<br>27,93<br>325,1<br>64,66 | 2030–2038 | 415789 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 63614 | 66177 | 68844 | 71619 | 74505 | 77507 | 80631 | 83880 | 87261 | 674038 |
| 8) | Строительство тепловых сетей для подключения 15-ти этажного жилого дома в микрорайон «Приречный» по улица Победы (котельная «Букатино») | | 100 | 119 | 2025 | 5303 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 5907,309 | | | | | | | | | | | | | | | 5907,3089 |
| 9) | Строительство тепловых сетей для подключения Детского сада на 270 мест в микрорайон «Приречный» (котельная «Букатино») | | 80 | 121 | 2025 | 5233 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 5830,006 | | | | | | | | | | | | | | | 5830,0063 |
| 8 | Итого строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей | | | | | 1993467 | | | 0 | 145361 | 171825 | 156524 | 163755 | 170518 | 177390 | 179967 | 187220 | 194765 | 202614 | 210780 | 219274 | 228111 | 237304 | 246867 | 2892274 |
| 9 | Итого по реконструкции модернизации и строительству тепловых сетей | | | | | 19530519 | | | 502441 | 217715 | 205007 | 205178 | 220706 | 270911 | 163769 | 148903 | 141708 | 152231 | 135842 | 134910 | 148339 | 154206 | 160481 | 170482 | 26809698 |

***Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии по сценарию 2***

ТАБЛИЦА 3

| № п. п. | Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Адрес источника теплоснабжения | Срок реализации | Источник финансирования | Капитальные вложения тысяч рублей с НДС | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | Прогнозные капитальные вложения (тысяч рублей с НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Реконструкция газовой котельной «Букатино» мощностью 10,5 МВт:<br>- замена физически и морально устаревших котлов на современные с высоким КПД;<br>- замена ГРУ и газового оборудования;<br>- замена насосного оборудования на современное энергоэффективное;<br>- перевод на работу котельной в автоматическом режиме;<br>- установка газопоршневых электроагрегатов (ГПУ). | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Береговая-Краснокаменская. дом 31А | 2024–2027 | собственные средства, бюджетные средства | 76300 | | 20181 | 21250 | 22278 | 23307 | | | | | | | | | | | | 87017 |
| 2) | Техническое перевооружение котельной Трамвайного парка:<br>- замена газовой обвязки котлов;<br>- работа котельной в автоматическом режиме; | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Кулибина. Дом 66а | 2023–2026 | собственные средства, бюджетные средства | 58500 | 14625 | 15473 | 16293 | 17081 | | | | | | | | | | | | | 63472 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | - замена насосного оборудования на современное энергоэффективное;<br>- установка ГПУ мощностью 400 кВт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3) | Техническое перевооружение котельной Красного Камня:<br>- замена газовой обвязки котлов;<br>- работа котельной в автоматическом режиме;<br>- замена насосного оборудования на современное энергоэффективное. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Тыловая | 2025–2027 | собственные средства, бюджетные средства | 60000 | | | 22281 | 23358 | 24438 | | | | | | | | | | | | | 70076 |
| 4) | Техническое перевооружение угольной котельной поселок Антоновский детского санатория № 2 поселок «Антоновский» по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 2,5 МВт;<br>- работа котельной в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, поселок Антоновский | 2030–2033 | собственные средства, бюджетные средства | 37400 | | | | | | | | 12875 | 13393 | 13933 | 14495 | | | | | | 54696 |
| 5) | Техническое перевооружение угольной котельной ДОЛ «Уральский огонек» по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 1,3 МВт;<br>- работой в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | поселок Евстюниха | 2027–2030 | собственные средства, бюджетные средства | 20500 | | | | | 6262 | 6521 | 6784 | 7057 | | | | | | | | | | 26623 |
| 6) | Строительство блочной газовой котельной Черноисточинского гидроузла мощностью 4,0 МВт:<br>- работа в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода.<br>- ликвидация угольной котельной на территории ЧГУ. | повышение эффективности повышение надежности | Пригородный район, поселок Черноисточинск, на территории Черноисточинского гидроузла | 2023–2026 | собственные средства, бюджетные средства | 140825 | | 140825 | | | | | | | | | | | | | | | | 140825 |
| 7) | Установка блочной газовой котельной по улица Попова мощностью 28 МВт на базе существующей НСС-6.<br>- строительство наружного газопровода;<br>- установка ГПУ – 0,7 Мвт. | повышение эффективности повышение надежности | улица Попова | 2028–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 210100 | | | | | | 53464 | 55618 | 57860 | 60191 | 62617 | | | | | | | | 289750 |
| 8) | Установка блочной газовой котельной на территории ПСХ мощностью 15 МВт с последующей ликвидацией котельной ПСХ: (после реконструкции комплекса НСС-6 )<br>- установка ГПУ мощностью 150 кВт. | повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, в районе станции Сан-Донато | 2028–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 90500 | | | | | | 23029 | 23957 | 24923 | 25927 | 26972 | | | | | | | | 124809 |
| 9) | Техническое перевооружение угольной котельной поселок Висимо-Уткинск по переводу с угля на природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 0,5 МВт;<br>- работа в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, поселок Висимо-Уткинск, улица Ленина, возле дом 1 | 2030–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 73300 | | | | | | | | 33644 | 34999 | 36410 | | | | | | | 105053 |
| 10) | Техническое перевооружение дровяной котельной село Серебрянка по переводу с дров н а природный газ:<br>- установка блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт;<br>- работа в автоматическом режиме;<br>- строительство наружного газопровода. | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Пригородный, село Серебрянка, улица Советская, дом 3 | 2036–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 58200 | | | | | | | | | | | | | | 33859 | 35223 | 36643 | 105725 |
| | Итого НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | 728200 | 25475 | 47134 | 71911 | 75389 | 54007 | 83014 | 86359 | 136358 | 134512 | 139932 | 14495 | 0 | 0 | 33859 | 35223 | 36643 | 974310 |
| 2 | Филиал АО «Регионгаз-инвест»в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 35,0 МВт в микрорайоне Старатель город Нижний Тагил с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процесса и комплексной системы учета энергоресурсов с реконструкцией схемы внешнего электроснабжения взамен энергетически неэффективной котельной «Старатель», расположенной по адресу: 622015, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Дунайская, дом 8 Вывод из эксплуатации старой газовой котельной микрорайона Старатель, расположенной по адресу:<br>622015, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Дунайская, дом 8, литер А, А1, А2 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622016, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, улица Дунайская; кадастровый номер земельного участка: 66:56:0502001:2389 | 2027–2032 | бюджетные средства | 360674 | | | | | 73450 | 76483 | 79566 | 82772 | 86108 | 89578 | | | | | | | 487956 |
| 2) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 62 МВт с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622022, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, улица Максима Горького, кадастровый номер земельного участка: 66:56:0115001:3916 | 2026–2032 | бюджетные средства | 697716 | | | | 116411 | 121789 | 126819 | 131930 | 137246 | 142777 | 148531 | | | | | | | 925503 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | энергетически неэффективной котельной ВМЗ, расположенной по адресу: 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького,1 строение. Вывод из эксплуатации старой газовой котельной Высокогорского механического завода, расположенной по адресу: 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького, дом 1, строение 8, литер В, В1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3) | Техническое перевооружение котельной медико-инструментального завода (МИЗ) с заменой основного и вспомогательного оборудования, автоматизация технологических процессов без обслуживающего персонала. Подключение третьего независимого источника электроснабжения котельной медико-инструментального завода | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 | 2034–2035 | собственные средства, бюджетные средства | 199510 | | | | | | | | | | | | 160875 | 167358 | | | | 328234 |
| 4) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 19,8 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной № 19 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Жданова | 2034–2035 | собственные средства, бюджетные средства | 164940 | | | | | | | | | | | | 133000 | 138360 | | | | 271359 |
| 5) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 5,5 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной № 8 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Пригородный район поселок Уралец, улицаЛенина,14 | 2034–2035 | собственные средства, бюджетные средства | 45817 | | | | | | | | | | | | 36944 | 38433 | | | | 75378 |
| 6) | Строительство блочно-модульной газовой котельной 18 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов, взамен котельной 109 квартал | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Лебяжинская, дом 3а | 2035–2036 | собственные средства, бюджетные средства | 149946 | | | | | | | | | | | | | 125781 | 130850 | | | 256632 |
| 7) | Реконструкция котельной ГТМ 432,5 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов и ликвидацией мазутного хозяйства, в том числе: | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литеры А, А1 | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 295377 | | | | | | | | | | | | | 123888 | 128881 | 134075 | 139478 | 526321 |
| 8) | внедрение системы автоматического розжига и управления котлами, оптимизация персонала до необходимого количества | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 93048 | | | | | | | | | | | | | 39027 | 40599 | 42236 | 43938 | 165799 |
| 9) | реконструкция конвективной части водогрейных котлов на оребренную трубу увеличенного диаметра | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 97123 | | | | | | | | | | | | | 40736 | 42377 | 44085 | 45862 | 173060 |
| 10) | установка гравитационно-инерционного фильтра сетевой воды | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 13584 | | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| 11) | реконструкция узлов учёта тепловой энергии | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 5773 | | | | | | | | | | | | | 2421 | 2519 | 2620 | 2726 | 10287 |
| 12) | оснащение системой охраны | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 951 | | | | | | | | | | | | | 399 | 415 | 432 | 449 | 1694 |
| 13) | контроль и управление доступом | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 951 | | | | | | | | | | | | | 399 | 415 | 432 | 449 | 1694 |
| 14) | реконструкция водоподготовительной умягчительной установки на автоматическую с заменой Na-катионитовых фильтров. Внедрение автоматического химического контроля воды | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 13584 | | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| 15) | освещение котельной | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 679 | | | | | | | | | | | | | 285 | 296 | 308 | 321 | 1210 |
| 16) | частотное регулирование насосов исходной воды, подпиточной, питательных, дымососов, вентиляторов | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 9916 | | | | | | | | | | | | | 4159 | 4327 | 4501 | 4682 | 17669 |
| 17) | ремонт подстанций 6,10кВ с заменой ячеек, релейная защита, вывод данных турбины, генератора, оборудование подстанции на компьютер | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 48222 | | | | | | | | | | | | | 20225 | 21041 | 21888 | 22771 | 85925 |
| 18) | установка быстродействующего автоматического ввода резерва | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 11546 | | | | | | | | | | | | | 4843 | 5038 | 5241 | 5452 | 20574 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 19) | Реконструкция системы генерации электрической энергии котельной ГТМ | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литеры А, А1 | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 239545 | | | | | | | | | | | | 100471 | 104520 | 108732 | 113114 | 426837 |
| 20) | Реконструкция котельной 4 мкр с увеличением установленной мощности до 32 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Черных, 5 | 2030–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 266570 | | | | | | | 122352 | 127282 | 132412 | | | | | | | 382046 |
| 21) | Техническое перевооружение котельной Евстюниха (6 Гкал/ч) с заменой основного и вспомогательного оборудования в существующем здании, автоматизация технологических процессов без обслуживающего персонала, второй источник электроснабжения | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | Напольная 44 | 2030–2031 | собственные средства, бюджетные средства | 49982 | | | | | | | 34411 | 35798 | | | | | | | | 70210 |
| 22) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 17 1,38 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Волгодонская, дом 83 | 2030–2032 | собственные средства, бюджетные средства | 11496 | | | | | | | 5276 | 5489 | 5710 | | | | | | | 16476 |
| 23) | Техническое перевооружение водогрейной котельной поселок Черноисточник 1,72 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1а | 2032–2033 | собственные средства, бюджетные средства | 14328 | | | | | | | | | 10676 | 11106 | | | | | | 21782 |
| 24) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 93 40,0 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Вогульская, дом 44 | 2032–2034 | собственные средства, бюджетные средства | 333212 | | | | | | | | | 165515 | 172185 | 179124 | | | | | 516824 |
| 25) | Реконструкция эл. подстанции котельной № 93 для возможности использования установленной мощности котельной, аренда ГПУ для покрытия электрической нагрузки на собственные нужды | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Вогульская, дом 44 | 2032 | собственные средства, бюджетные средства | 7471 | | | | | | | | | 11133 | | | | | | | 11133 |
| 26) | Техническое перевооружение водогрейной котельной ЗСОС 5,2 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | на территории Западных очистных сооружений | 2035 | собственные средства, бюджетные средства | 43318 | | | | | | | | | | | | 72674 | | | | 72674 |
| 27) | Техническое перевооружение водогрейной котельной 25 квартал 10,26 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Монтажников, дом 76а | 2033–2035 | собственные средства, бюджетные средства | 85469 | | | | | | | | | | 44165 | 45945 | 47797 | | | | 137908 |
| 28) | Техническое перевооружение водогрейной котельной № 27 6,0 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | улица Полюсная | 2032–2034 | собственные средства, бюджетные средства | 49982 | | | | | | | | | 24827 | 25828 | 26869 | | | | | 77524 |
| 29) | Техническое перевооружение водогрейной котельной ДОК Звездный 9,344 Гкал/ч с использованием современного и высокотехнологичного оборудования, с установкой автоматизированной системы управления технологического процессами комплексной системы учета энергоресурсов | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | район Леневского водохранилища, детская оздоровительная дача «Звездный» | 2032–2034 | собственные средства, бюджетные средства | 77838 | | | | | | | | | 38664 | 40222 | 41843 | | | | | 120730 |
| 30) | Модернизация и ремонт оборудования котельной энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК», в том числе: | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 125309 | | | | | | | | | | | | 52558 | 54676 | 56879 | 59171 | 223284 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 31) | внедрение системы автоматического розжига и управления котлами, оптимизация персонала до необходимого количества | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 27167 | | | | | | | | | | | | | 11395 | 11854 | 12332 | 12828 | 48408 |
| 32) | реконструкция водоподготовительной умягчительной установки на автоматическую с заменой Na-катионитовых фильтров. Внедрение автоматического химического контроля воды | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 13584 | | | | | | | | | | | | | 5697 | 5927 | 6166 | 6414 | 24204 |
| 33) | установка гравитационно-инерционного фильтра сетевой воды | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 9509 | | | | | | | | | | | | | 3988 | 4149 | 4316 | 4490 | 16943 |
| 34) | реконструкция узлов учёта тепловой энергии | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 4890 | | | | | | | | | | | | | 2051 | 2134 | 2220 | 2309 | 8714 |
| 35) | реконструкция водоводяных подогревателей | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 6792 | | | | | | | | | | | | | 2849 | 2963 | 3083 | 3207 | 12102 |
| 36) | ремонт воздушной линии 6кВ (котельная завод имени Куйбышева-4 ), в том числе вынос линии из парка отдыха «Народный» | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 8150 | | | | | | | | | | | | | 3418 | 3556 | 3699 | 3849 | 14523 |
| 37) | реконструкция шкафа возбуждения генератора | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 8150 | | | | | | | | | | | | | 3418 | 3556 | 3699 | 3849 | 14523 |
| 38) | модернизация релейной защиты подстанции 6кВ, вывод параметров подстанции и турбогенератора на компьютер | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 10188 | | | | | | | | | | | | | 4273 | 4445 | 4624 | 4811 | 18153 |
| 39) | реконструкция технических приборов учета электроэнергии | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 408 | | | | | | | | | | | | | 171 | 178 | 185 | 192 | 726 |
| 40) | частотное регулирование насосов исходной воды, подпиточной, питательных, дымососов, вентиляторов | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 19696 | | | | | | | | | | | | | 8261 | 8594 | 8940 | 9301 | 35096 |
| 41) | освещение котельной (наружное, внутреннее) | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 475 | | | | | | | | | | | | | 199 | 207 | 216 | 224 | 847 |
| 42) | реконструкция насосных агрегатов сетевых насосов | | | 2035–2038 | собственные средства, бюджетные средства | 16300 | | | | | | | | | | | | | 6837 | 7112 | 7399 | 7697 | 29045 |
| 43) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования котельных, включая: | повышение безопасности | Перечень объектов: | 2024–2030 | бюджетные средства | 398758 | | 60269 | 63461 | 66531 | 69605 | 72479 | 75400 | 78439 | | | | | | | | | 486185 |
| 44) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной Гальяно-Горбуновского массива «ГТМ» (503 МВт), расположенной по адресу: 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1. | повышение безопасности | 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК» (107,6 МВт), расположенной по адресу: 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А | повышение безопасности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 46) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 21 Медико-инструментального завода (27,9 МВт), расположенной по адресу: 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 | повышение безопасности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, в квартале 9 центральной части города, Ленинский административный район, литер А, А1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «4 микрорайон» (17,9 МВт), расположенной по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, Al, 1 | повышение безопасности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, Al, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 48) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 17 (1.6 МВт), расположенной по адресу: 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Волгодонская, дом 83, литер Б, Б1 | повышение безопасности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Волгодонская, дом 83, литер Б, Б1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 19 (23 МВт), расположенной по адресу: 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д | повышение безопасности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 50) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «25 квартал» (11,9 МВт), расположенной по адресу: 622031, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Монтажников, дом 76а, литер А | повышение безопасности | 622031, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Монтажников, дом 76а, литер А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 27 (7 МВт), расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3 | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 52) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «78 квартал» (11,2 МВт), расположенной по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5 | повышение безопасности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 53) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «93 квартал» (46,5 МВт), расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3 | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «109 квартал» (20,9 МВт), расположенной по адресу: 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д | повышение безопасности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 55) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной «Психиатрическая больница в поселке Черноисточинск» (2 МВт), расположенной по адресу: 622940, Свердловская область, Пригородный район, поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1А, литер Al, А2, А3 | повышение безопасности | 622940, Свердловская область, Пригородный район, поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1А, литер Al, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 56) | Устройство (техническое перевооружение) инженерно-технических средств охраны оборудования газовой котельной № 8 «поселок Уралец» (6,4 МВт), расположенной по адресу: 622910, Свердловская область, Пригородный район, поселок Уралец, улица Ленина, дом 14 | повышение безопасности | 622910, Свердловская область, Пригородный район, поселок Уралец, улица Ленина, дом 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 57) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии, включая: | повышение эффективности | Перечень объектов: | 2024–2030 | Бюджетные средства | 136288 | | 20599 | 21690 | 22739 | 23789 | 24772 | 25770 | 26809 | | | | | | | | | 166168 |
| 58) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов, и узлов учета тепловой энергии. Котельная «Звездный». | повышение эффективности | 622911, Свердловская область, Пригородный район, район Леневского водохранилища, литер А9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 59) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная энергокомплекса завода имени В.В. Куйбышева «ЗиК» | повышение эффективности | 622001, Свердловская область, город Нижний Тагил, территория музея - завода, литер 6А, в том числе: – насосно-смесительная станция «Городошная», расположенная по адресу: 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Аганичева, дом 24В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. котельная Гальяно-Горбуновского массива «ГГМ»в том числе: - ЦТП-3, улицаТагистроевская, дом 6; - ЦТП-7, Октябрьский проспект, дом 14; - ЦТП «Запрудный», 1-й проезд, дом 24; | повышение эффективности | : 622049, Свердловская область, город Нижний Тагил, шоссе Черноисточинское, литер А, А1, в том числе: - ЦТП-3, улицаТагистроевская, дом 6; - ЦТП-7, Октябрьский проспект, дом 14; - ЦТП «Запрудный», 1-й проезд, дом 24; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | - ЦТП «Западный-1», Черноисточинское шоссе, дом 56в; - ЦТП «Лисьегорский», улица Дружинина, дом 108А; - ЦТП-2, улица | | - ЦТП «Западный-1», Черноисточинское шоссе, дом 56в; - ЦТП «Лисьегорский», | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тагилстроевская, дом 23Б; - ЦТП «Горбуново-1», улица Просторная, дом 8б; - ЦТП «Солнечная», в районе жилых домов Уральский проспект, дома 31-37; | | улица Дружинина, дом 108А; - ЦТП-2, улица Тагилстроевская, дом 23Б; - ЦТП «Горбуново-1», улица Просторная, дом 8б; - ЦТП «Солнечная», в районе жилых домов Уральский проспект, дома 31-37; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 61) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии). Котельная 4 МКР | повышение эффективности | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Черных, дом 5, литер А, А1, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 62) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная № 19 | повышение эффективности | 622014, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Жданова, литер 1А, 1Б, 1В, 1Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная № 27 | повышение эффективности | 622008, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Полюсная, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 64) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная 93 квартала | повышение эффективности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Вогульская, дом 44, литер А, А1 (частично), А2 (частично), А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 65) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная 109 квартала | повышение эффективности | 622016, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Лебяжинская, дом 3а, литер А, Б, В, Д; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Котельная «поселок Евстюниха» | повышение эффективности | 622026, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Напольная, дом 44, литер А, А1, А2, А3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 67) | Устройство (модернизация) узлов учета, тепловой энергии и систем регулирования потребляемой электрической энергии с установкой частотных регулируемых приводов и узлов учета тепловой энергии. Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной Высокогорского механического завода «ВМЗ», в числе: – центральный тепловой пункт ЦТП-2 (ВМЗ), расположенный по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Верхняя Черепанова, 60Б; – центральный тепловой пункт ЦТП-3 (ВМЗ), Свердловская область, город Нижний Тагил, Серебрянский тракт, 15; | повышение эффективности | 622022, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Максима Горького, дом 1, стр. 8, литер В, В1, в числе: – центральный тепловой пункт ЦТП-2 (ВМЗ), расположенный по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Верхняя Черепанова, 60Б; – центральный тепловой пункт ЦТП-3 (ВМЗ), Свердловская область, город Нижний Тагил, Серебрянский тракт, 15; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 68) | Демонтаж оборудования, закрытие котельной № 78 (район Выя) с переключением нагрузки на новую блочно-модульной котельной 36 | | 622002, Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Фрунзе, литер А, А1, А4, А5 | 2025–2026 | Бюджетные средства | 16094 | | | 8965 | 9398 | | | | | | | | | | | | | 18363 |
| 69) | Демонтаж резервного угольного котла на котельной п Черноисточинск | демонтаж оборудования | поселок Черноисточинск, улица Больничная, дом 1а | стоимость и сроки будут определены организацией | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 70) | Итого Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | 3769639 | 0 | 80868 | 94116 | 215079 | 288633 | 300553 | 312666 | 487305 | 397455 | 627046 | 293507 | 624601 | 867320 | 418927 | 299686 | 311763 | 5619524 |
| 3 | АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Модернизация вакуумного деаэратора ДВ 800 блока ГВС, в здании химводоочистки ПВС (литер 1921) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2027 | собственные средства | 18368 | | | | | 18368 | | | | | | | | | | | | 18368 |
| 2) | Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании химводоочистки ОНРС (литер 1926) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2025-2026 | собственные средства | 28613 | | | 14306 | 14306 | | | | | | | | | | | | | 28613 |
| 3) | Модернизация аккумуляторного бака № 1 (литер 1951) | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 2 | 2023 | собственные средства | 49519 | 49519 | | | | | | | | | | | | | | | | 49519 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4) | Модернизация бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670), с установкой системы отсоса паровоздушной смеси | снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2024 | собственные средства | 76550 | | 76550 | | | | | | | | | | | | | | | 76550 |
| 5) | Модернизация теплообменных аппаратов бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670) | снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования | город Нижний Тагил, улица Металлургов, дом 1 | 2024 | собственные средства | 55795 | | 55795 | | | | | | | | | | | | | | | 55795 |
| | Итого АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | 141005 | 49519 | 44506 | 14306 | 14306 | 18368 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141005 |
| 4 | Строительство новых источников для подключения новых микрорайонов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Новая котельная микрорайон «Южный» мощностью 37 Гкал/ч | подключение новых потребителей | микрорайон «Южный» | 2030 | средства инвесторов | 233249 | | | | | | | | 321173 | | | | | | | | | 321173 |
| 2) | Строительство новой газовой блочно-модульной котельной поселок Санаторий Руш | | | 2025 | бюджетные средства | 135000 | | | | 135000 | | | | | | | | | | | | | 135000 |
| 3) | Итого Строительство новых источников для подключения новых микрорайонов | | | | | 233249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 321173 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 321173 |
| 4) | Итого по реконструкции модернизации и строительству источников тепловой энергии | | | | | 4872093 | 74994 | 172508 | 180333 | 304774 | 361008 | 383567 | 399025 | 944836 | 531966 | 766979 | 308001 | 624601 | 867320 | 452786 | 334909 | 348406 | 7056012 |

***Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей по сценарию 2***

ТАБЛИЦА 4

| № п. п. | Наименование мероприятия | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Протяженность (в двухтрубном исчислении) метров | Срок реализации | Капитальные вложения тысяч рублей с НДС | Обоснование необходимости (цель реализации) | Источник финансирования | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | Прогнозные капитальные вложения (тыс. рублей с НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному строительству насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | Техническое перевооружение насосной станции «Юбилейная», работой в автоматическом режиме (без НПС): - установка устройства плавного пуска и системы автоматического регулирования режимов; - замена насосного оборудования; - изменение технологической схемы. | - | - | - | 2024–2025 | 13700 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 7247 | 7631 | | | | | | | | | | | | | | 14878 |
| 3) | Техническое перевооружение насосной станции НСС кв.1-3: - установка устройства плавного пуска и системы автоматического регулирования режимов. | - | - | - | 2024–2025 | 8200 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 4338 | 4568 | | | | | | | | | | | | | | 8905 |
| 4) | Реконструкция НПС-1: -реконструкция подстанции 6 кВ с заменой масляных выключателей; - внедрение системы автоматического управления работой насосного оборудования. | - | - | - | 2026–2028 | 122900 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 47846 | 50056 | 52123 | | | | | | | | | | | 150025 |
| 5) | Реконструкция насосных станций: НСС - Победы, НСС - 1а, НСС - 2, НСС - 4, НСС -5, НСС - 7а, НСС - Школы-милиции: - замена насосного оборудования на современное, установка устройства плавного пуска, установка системы смешивания, внедрение системы автоматического управления насосного оборудования. | - | - | - | 2024–2027 | 18200 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 4814 | 5069 | 5314 | 5560 | | | | | | | | | | | | 20756 |
| 6) | Реконструкция насосных станций: НСС - Победы, НСС - 1а, НСС - 2, НСС - 4, НСС -5, НСС - 7а, НСС - Школы-милиции: - замена насосного оборудования на современное, установка устройства плавного пуска, установка системы смешивания, внедрение системы автоматического управления насосного оборудования. | - | - | - | 2024–2027 | 18200 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 4814 | 5069 | 5314 | 5560 | | | | | | | | | | | | 20756 |
| 7) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 протяженностью 543м (в двухтрубном исчислении) от улица Газетная до ТК у дома быта Эра по улицаЛенина,64 | 500 | 500 | 543 | 2024–2025 | 63300 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 33486 | 35259 | | | | | | | | | | | | | | 68745 |
| 9) | Капитальный ремонт тепловой сети от ТК улица Пархоменко, 130/39 до ТК улицаПархоменко,127 | | | | 2023–2024 | 20700 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 10350 | 10950 | | | | | | | | | | | | | | | 21300 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д630 мм в канал протяженностью 725 м (в двухтрубном исчислении) по улица Учительская от НПС-1 до улица Пархоменко | 600 | 600 | 725 | 2026–2028 | 82700 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 32196 | 33683 | 35074 | | | | | | | | | | | 100953 |
| 11) | Реконструкция тепловых сетей в проходном канале под автомобильной дорогой проспект Мира:<br>1. Направление Выя 2Д530 мм – 58 м (в двухтрубном исчислении);<br>2. Направление улица Ленина 2Д426 мм - 58м (в двухтрубном исчислении);<br>3. Направление Красный Камень с 2Д426 мм на 2Д530 мм – 58 м (в двухтрубном исчислении). | 500<br>400<br>400 | 500<br>400<br>500 | 58<br>58<br>58 | 2024–2025 | 27200 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 14389 | 15151 | | | | | | | | | | | | | | 29540 |
| 12) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 40 м (в двухтрубном исчислении) в непроходном канале под автомобильной дорогой проспекта Мира от ТК у жилого дома № 21 проспект Мира до ТК у жилого дома № 26 проспект Мира | 200 | 20 | 40 | 2023–2024 | 2400 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 1200 | 1270 | | | | | | | | | | | | | | | 2470 |
| 13) | Реконструкция тепловой сети с 2Д159 мм на 2Д219 мм протяженностью 67 м (в двухтрубном исчислении) в непроходном канале под автомобильной дорогой проспект Мира от ТК у жилого дома № 42 проспект Мира до ТК у жилого дома № 33 проспект Мира | 150 | 200 | 67 | 2023–2024 | 2900 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 1450 | 1534 | | | | | | | | | | | | | | | 2984 |
| 14) | Замена тепловой сети с 2Д820 мм на 2Д426 мм протяженностью 163 м (в двухтрубном исчислении) от ТК у жилого дома № 36 по улица Пархоменко до ТК у жилого дома | 800 | 400 | 163 | 2025 | 11275 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 12561 | | | | | | | | | | | | | | 12561 |
| | № 32 по улица Пархоменко | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15) | Капитальный ремонт надземной тепловой сети 4Д820мм протяженностью 1900м (в двухтрубном исчислении) от УУТЭ на границе с ООО «ТагилТеплоСбыт» до НПС-1 | 800 | 800 | 1900 | 2025–2030 | 54150 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 10054 | 10540 | 11027 | 11483 | 11946 | 12427 | | | | | | | | | 67478 |
| 16) | Реконструкция тепловых сетей 2Д125 мм, 2Д159 мм, 2Д219 мм на 2д325 мм протяженностью 260 м (в двухтрубном исчислении) в районе Нижнетагильского Горно-металлургического колледжа | 125<br>159<br>200 | 325 | 260 | 2029 | 12216 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 16169 | | | | | | | | | | 16169 |
| 17) | Капитальный ремонт внутриквартальной тепловой сети 2Д159 мм протяженностью 311 м (в двухтрубном исчислении) от жилого дома № 17/69 по улица Мира до теплоузла жилого дома № 8 по проспекту Строителей | 150 | 150 | 311 | 2025 | 4700 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 5236 | | | | | | | | | | | | | | 5236 |
| 18) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 340 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Металлургов,72 до тепловой сети по улица Балакинская совместно с тепловой сетью Д159 мм протяженностью 175 м (в однотрубном исчислении) | 400<br>150 | 400<br>150 | 340<br>175 (в однотр. исчислении) | 2025 | 45100 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 50243 | | | | | | | | | | | | | | 50243 |
| 19) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 1200 м от ЖБИ-1 до железнодорожного переезда улица Балакинская | 500 | 500 | 1200 | 2028 | 99100 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 126089 | | | | | | | | | | | 126089 |
| 20) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 870м (в двухтрубном исчислении) от железнодорожного переезда улица Балакинская до ТК улица Красных Зорь, дом 3а | 500 | 500 | 870 | 2028 | 71800 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 91354 | | | | | | | | | | | 91354 |
| 21) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 170 м (в двухтрубном исчислении) от улица Красных Зорь, до ТК у школы № 49 по улица Гвардейская, дом 58 совместно с тепловой сетью Д159 мм протяженностью 109 м (в однотрубном исчислении) | 500<br>150 | 500<br>150 | 170<br>109 (в однотрубном исчислении) | 2024 | 29000 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 30682 | | | | | | | | | | | | | | | 30682 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 22) | Перекладка надземных тепловых сетей в канал:<br>- 2Д426 мм протяженностью 460 м от НСС-4 до ТК улица Попова, дом 2;<br>- 2Д377 мм протяженностью 73 м от ТК улица Попова, дом 2 до ТК на улица Попова, дом 4;<br>- 2Д325 мм протяженностью 145 м от ТК на улица Попова, дом 4 до ТК улица Индивидуальная, дом 3. | 400<br>350<br>300 | 400<br>350<br>300 | в однотрубном исчислении:<br>460<br>73<br>145 | 2025 | 37000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 41219 | | | | | | | | | | | | | | 41219 |
| 23) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 1500 м (в двухтрубном исчислении) от НСС-6 по улица Попова, дом 45а до улица Черноморская | 400 | 400 | 1500 | 2035–2038 | 117600 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | 49324 | 51312 | 53380 | 55531 | 209547 |
| 24) | Капитальный ремонт надземной тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 403 м (в двухтрубном исчислении) и тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 428 м (в двухтрубном исчислении) от узла учета на ОГП до НСС-6 по улица Попова, дом 45а | 400<br>500 | 400<br>500 | 403<br>428 | 2035–2038 | 70600 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | 29611 | 30805 | 32046 | 33338 | 125800 |
| 25) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д426 мм протяженностью 368 м (в двухтрубном исчислении) от НСС-6 до ДК Огнеупорщиков | 400 | 400 | 368 | 2028 | 25455 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 32387 | | | | | | | | | | | 32387 |
| 26) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей 2Д108 мм протяженностью 138 м (в двухтрубном исчислении) от Тк Улица Металлургов, дом 70 до стены дома улица Металлургов, 66 и тепловой сети 2Д89 мм протяженностью 50 м (в двухтрубном исчислении) от ТК Металлургов, дом 66 до стены дома улица Металлургов, дом 64 | 100<br>80 | 100<br>80 | 138<br>50 | 2033 | 1945 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | 3015 | | | | | | 3015 |
| 27) | Реконструкция тепловых сетей от НСС-1а: 1. На участке от НСС-1а до точки 1 : с Д219 мм на Д325 мм -116 м, с Д273 мм на Д325 мм – 116 м, с Д325 мм на Д377 мм – 117 м.<br>2. На участке от точки 1 до точки 2: с Д426 мм на Д377 мм – 180 м, с Д325 мм на Д377 мм – 118 м, с Д426 мм на Д377 мм – 62 м. | 200<br>250<br>300<br><br>400<br>300<br>400 | 300<br>300<br>350<br><br>350<br>350<br>350 | в однотрубном исчислении<br>116<br>116<br>117<br><br>180<br>118<br>62 | 2026 | 21500 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 25110 | | | | | | | | | | | | | 25110 |
| 28) | Реконструкция тепловых сетей с 2Д159 мм на 2Д219 мм протяженностью 240 м (в двухтрубном исчислении) по улица Гвардейская от ТК улица Гвардейская, дом 9 до ТК на улица Матросова | 150 | 200 | 240 | 2026 | 6174 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 7211 | | | | | | | | | | | | | 7211 |
| 29) | Реконструкция тепловых сетей: - по улица Шевченко от жилого дома № 3 до жилого дома № 9 2Д219 мм – 136 м (в двухтрубном исчислении); - от жилого дома № 9 улица Шевченко до жилого дома № 5 по улица Гвардейская 2Д159 мм – 195 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 3 по улица Гвардейская до ТК у жилого дома № 5 по улица Гвардейская: - от ТК на углу жилого дома № 5/17 улица Гвардейская до ТК внутри квартала жилого дома № 17 улица Шевченко 2Д108 мм – 52 м (в двухтрубном исчислении) | 200<br>150<br>100 | 200<br>150<br>100 | 136<br>195<br>52 | 2026 | 7702 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 8995 | | | | | | | | | | | | | 8995 |
| 30) | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК у жилого дома № 11 улица Гастелло до ТК в конце жилого дома № 19а улица Гастелло 2Д159 мм - 171 м (в двухтрубном исчислении) | 150 | 150 | 171 | 2027 | 2950 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 3605 | | | | | | | | | | | | 3605 |
| 31) | Реконструкция тепловых сетей от ТК по улица Балакинская до ТК у жилого дома № 108 улица Черноморская 2Д159 мм – 143 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 108 улица Черноморская до ТК у жилого дома № 108а улица Черноморская 2Д219 мм – 41 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 108а | 150<br>200<br>150<br>100<br>80 | 150<br>200<br>150<br>100<br>80 | 143<br>41<br>49<br>20<br>23 | 2028 | 5400 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 6871 | | | | | | | | | | | 6871 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | улица Черноморская до ТК у жилого дома № 15а улица Огнеупорная 2Д159 мм – 49 м (в двухтрубном исчислении); - от ТК у жилого дома № 15а улица Огнеупорная до конца дома 2Д108 мм – 20 м (в двухтрубном исчислении); - от конца дома № 15а улица Огнеупорная до ТК на жилого дома № 15 2Д89 мм – 23 м (в двухтрубном исчислении). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей от ТК у жилого дома № 30 улица Гвардейская до ТК на жилого дома № 30 улица Чернышевского 2Д159 мм - 235 м (в двухтрубном исчислении) | 150 | 150 | 235 | 2029 | 3905 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 5169 | | | | | | | | | | 5169 |
| 33) | Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей от ТК между жилого дома № 44 и № 42 улица Гвардейская до ТК между жилыми домами № 20 и № 22 улица Попова 2Д108 мм – 92 м (в двухтрубном исчислении) | 100 | 100 | 92 | 2029 | 988 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 1308 | | | | | | | | | | 1308 |
| 34) | Реконструкция тепловой сети от котельной ПСХ на ИК-12 с 2Д273 мм на 2Д325 мм протяженностью 1150 м (в двухтрубном исчислении) в связи с подключением потребителя ЛИУ-51. | 250 | 300 | 1150 | 2027–2028 | 54000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 32991 | 34353 | | | | | | | | | | | 67344 |
| 35) | Перекладка надземной тепловой сети 2Д530 мм в канал протяженностью 85 м от ТК у котельной Красного Камня по улица Тыловая до ТК улица Красных партизан. | 500 | 500 | 85 | 2038 | 18700 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | | | | | | | 35321 | 35321 |
| 36) | Перекладка надземных тепловых сетей диаметрами от 2Д32 мм до 2Д159 мм в канал протяженностью 1850 м (вынос тепловых сетей с частных земельных участков) по улицам Розы Люксембург, Красногорская, Береговая-Краснокаменская. | 32-150 | 32-150 | 1850 | 2028 | 18800 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 23920 | | | | | | | | | | | 23920 |
| 37) | Перекладка надземных тепловых сетей в канал 2Д108 мм протяженностью 123 м (в двухтрубном исчислении) от котельной поселок Висимо-Уткинск до здания Администрации поселкового совета. | 100 | 100 | 123 | 2025 | 1100 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1225 | | | | | | | | | | | | | | 1225 |
| 38) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: замена трубопроводов от котельной с Д273 мм и 3Д219 мм на 2Д325 мм протяженностью 175 м (в двухтрубном исчислении) от точки А до точки Б, | 250<br>200 | 300 | 175 | 2025–2030 | 8222 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1527 | 1600 | 1674 | 1744 | 1814 | 1887 | | | | | | | | | 10246 |
| 39) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: строительство участка теплотрассы 2Д273 мм протяженностью 70 м (в двухтрубном исчислении) от точки Б до точки О | 250 | 250 | 70 | 2025–2030 | 2800 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 520 | 545 | 570 | 594 | 618 | 643 | | | | | | | | | 3489 |
| 40) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: замена трубопроводов от развилки на районы с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 260 м (в двухтрубном исчислении) до ТК улица Береговая-Краснокаменская,5 от точки О до точки В | 200 | 250 | 260 | 2025–2030 | 10415 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1934 | 2027 | 2121 | 2209 | 2298 | 2390 | | | | | | | | | 12978 |
| 41) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: замена трубопроводов с Д273 мм и 3Д219 мм на 2Д219 мм протяженностью 58 м (в двухтрубном исчислении) от точки Б до точки С | 250<br>200 | 200 | 58 | 2025–2030 | 1526 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 283 | 297 | 311 | 324 | 337 | 350 | | | | | | | | | 1902 |
| 42) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: замена трубопроводов с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 475 м (в двухтрубном исчислении) по улица К. Либкнехта, 27 от точки С до точки Д | 200 | 250 | 475 | 2025–2030 | 19027 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 3533 | 3704 | 3875 | 4035 | 4197 | 4367 | | | | | | | | | 23710 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 43) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: замена трубопроводов с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 420 м (в двухтрубном исчислении) по Восточному проезду от ТК улица К. Либкнехта до ТК улица Пархоменко от точки Д до точки Е. | 200 | 250 | 420 | 2025–2030 | 16824 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 3124 | 3275 | 3426 | 3568 | 3711 | 3861 | | | | | | | | | 20965 |
| 44) | Реконструкция тепловых сетей от котельной «Букатино»: 7 - реконструкция трубопроводов 2Д219 мм протяженностью 307 м (в двухтрубном исчислении) по улица К. Либкнехта от точки Д до точки Г. | 200 | 200 | 307 | 2025–2030 | 8064 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 1497 | 1570 | 1642 | 1710 | 1779 | 1851 | | | | | | | | | 10049 |
| 45) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 193 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Пархоменко, 130/39 до ТК улица Пархоменко, дом 127 | 500 | 500 | 193 | 2024–2025 | 19149 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 10130 | 10666 | | | | | | | | | | | | | | 20796 |
| 46) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 240 м (в двухтрубном исчислении) от ТК по улица Борцов Революции до ТК по улица Тыловая | 200 | 200 | 240 | 2029 | 6174 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 8172 | | | | | | | | | | 8172 |
| 47) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 480 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Жуковского - Пархоменко до ТК улица Борцов Революции - Красных партизан | 500 | 500 | 480 | 2024–2025 | 53000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 28037 | 29522 | | | | | | | | | | | | | | 57559 |
| 48) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 340 м (в двухтрубном исчислении) от улица Серова (от моста) до середины дома № 63 по улица Мира | 500 | 500 | 340 | 2028 | 33733 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 42920 | | | | | | | | | | | 42920 |
| 49) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д108 мм протяженностью 87 м (в двухтрубном исчислении) от ТК улица Пархоменко до школы № 12 по улица Жуковского, дом 5а | 100 | 100 | 87 | 2030 | 1959 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 2697 | | | | | | | | | 2697 |
| 50) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д219 мм протяженностью 140 м (в двухтрубном исчислении) от ТК жилого дома № 17 по улица К. Либкнехта до ТК за жилого дома № 27 по улица К. Либкнехта | 200 | 200 | 140 | 2031 | 4602 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | 6592 | | | | | | | | 6592 |
| 51) | Реконструкция тепловых сетей с 2Д219 мм на 2Д273 мм протяженностью 300 м (в двухтрубном исчислении) от жилого дома № 125 по улица Пархоменко до ТК по улица К. Либкнехта | 200 | 250 | 300 | 2024 | 12017 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 12714 | | | | | | | | | | | | | | | 12714 |
| 52) | Капитальный ремонт тепловой сети 2Д108 мм протяженностью 57 м (в двухтрубном исчислении) от врезки в тепловую сеть 2Д219 мм до ТК у школы-интерната № 1 улица К. Либкнехта, дом 37 | 100 | 100 | 57 | 2024 | 2650 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 2804 | | | | | | | | | | | | | | | 2804 |
| 53) | Строительство теплофикационной перемычки 2Д325 мм протяженностью 240 м по улица Пархоменко от ТК жилого дома № 42 улица Пархоменко до соединения с тепловой сетью 2Д530 мм, идущей до пересечения улиц Красная-Пархоменко. | 325 | 325 | 240 | 2026 | 5638 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 6585 | | | | | | | | | | | | | 6585 |
| 54) | Строительство тепловых сетей 2Д159 мм протяженностью 375 м, 2Д108 мм – 70 м, 2Д57 мм – 40 м от НПС-3 до улица Панфилова. | 150<br>100<br>50 | 150<br>100<br>50 | 375<br>70<br>40 | 2026 | 6562 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 7664 | | | | | | | | | | | | | 7664 |
| 55) | Демонтаж тепловой сети 2Д530 мм протяженностью 800 м (в двухтрубном исчислении) | 500 | 500 | 800 | 2028 | 1500 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 1909 | | | | | | | | | | | 1909 |
| 56) | Строительство тепловых сетей 2Д159 мм протяженностью 190 м (в двухтрубном исчислении) от котельной «Букатино» до ТК у жилого дома № 41 по улица Жуковского | 150 | 150 | 190 | 2029 | 4158 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 5504 | | | | | | | | | | 5504 |
| 57) | Общие мероприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58) | Демонтаж тепловой сети Д400мм протяженностью 5678 м (в двухтрубном исчислении) от котельной ПСХ до НСС-6 | 400 | | 5678 | 2032–2033 | 74443.714 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | | | 55467 | 57702 | | | | | | 113169 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 59) | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | 2023–2038 | 44000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 2750 | 2910 | 3064 | 3212 | 3360 | 3499 | 3640 | 3787 | 3939 | 4098 | 4263 | 4435 | 4614 | 4800 | 4993 | 5194 | 62556 |
| 60) | Восстановление и реконструкция ветхих тепловых сетей | | | | 2023–2038 | 1235000 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 77188 | 81664 | 85989 | 90149 | 94313 | 98209 | 102166 | 106284 | 110567 | 115023 | 119658 | 124480 | 129497 | 134716 | 140145 | 145793 | 1755841 |
| 61) | Модернизация коммерческих приборов учета тепловой энергии на границе поставки тепловой энергии с ООО «ТагилТеплоСбытом» на 8 направлениях на приборы с высоким классом точности. | | | | 2023–2025 | 15000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 938 | 992 | 1044 | 1095 | 1146 | 1193 | 1241 | 1291 | 1343 | 1397 | 1453 | 1512 | 1573 | 1636 | 1702 | 1771 | 21326 |
| 62) | Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на потребителей в зоне поставки тепловой энергии и теплоносителя НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | 2023–2038 | 36000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 2250 | 2381 | 2507 | 2628 | 2749 | 2863 | 2978 | 3098 | 3223 | 3353 | 3488 | 3629 | 3775 | 3927 | 4085 | 4250 | 51182 |
| 63) | Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии в зоне СЦТ-23 по передаче тепловой энергии и теплоносителя | | | | 2023–2038 | 75000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 4688 | 4959 | 5222 | 5475 | 5728 | 5964 | 6204 | 6454 | 6715 | 6985 | 7267 | 7560 | 7864 | 8181 | 8511 | 8854 | 106630 |
| 64) | Установка оборудования на узлы коммерческого учета тепловой энергии потребителей для сбора и передачи данных в диспетчерскую предприятия. | | | | 2023-2038 | 6000 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | 375 | 397 | 418 | 438 | 458 | 477 | 496 | 516 | 537 | 559 | 581 | 605 | 629 | 654 | 681 | 708 | 8530 |
| | Итого НТ МУП «Тагилэнерго» | | | | | 2805024 | | | 101188 | 260510 | 344134 | 272788 | 263854 | 584869 | 179747 | 151903 | 132916 | 186882 | 197428 | 142220 | 226887 | 236031 | 245543 | 290759 | 3817658 |
| 2 | Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | приятия по нструкции, рнизации, капитальному ительству насосных ций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | реконструкция внешнего электроснабжения и автоматизация насосной центрального теплового пункта 3 ГГМ | - | - | - | 2024-2025 | 6248 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 719 | 6204 | | | | | | | | | | | | | | 6923 |
| 3) | автоматизация насосной центрального теплового пункта 6 ГГМ | - | - | - | 2024 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 5030 | | | | | | | | | | | | | | | 5030 |
| 4) | автоматизация насосной центрального теплового пункта 1 | - | - | - | 2025 | 4075 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | 4540 | | | | | | | | | | | | | | 4540 |
| 5) | автоматизация насосной центрального теплового пункта 4 | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 6) | автоматизация насосной центрального теплового пункта 5 | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 7) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 2 | - | - | - | 2027 | 5026 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 6141 | | | | | | | | | | | | 6141 |
| 8) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Западная | - | - | - | 2027 | 3124 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | 3817 | | | | | | | | | | | | 3817 |
| 9) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Западная 2 | - | - | - | 2028 | 4347 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | 5531 | | | | | | | | | | | 5531 |
| 10) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Лисьегорская | - | - | - | 2029 | 2988 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 3955 | | | | | | | | | | 3955 |
| 11) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 7 | - | - | - | 2030 | 2377 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 3273 | | | | | | | | | 3273 |
| 12) | автоматизация насосной центрального теплового пункта 8 | - | - | - | 2030 | 1223 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | | 1683 | | | | | | | | | 1683 |
| 13) | автоматизация насосной смесительной станции Горбуново. Реконструкция воздушной линии 10кВ | - | - | - | 2029–2030 | 2717 | повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 1798 | 1870 | | | | | | | | | 3668 |
| 14) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Дружинина тепловой энергии центрального теплового пункта Горбуново-2 | - | - | - | 2024 | 2038 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 2156 | | | | | | | | | | | | | | | 2156 |
| 15) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Горбуново-2 | - | - | - | 2024 | 1087 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | 1150 | | | | | | | | | | | | | | | 1150 |
| 16) | частотное регулирование, автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Запрудная | - | - | - | 2026 | 2173 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 2538 | | | | | | | | | | | | | 2538 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 17) | реконструкция внутреннего и наружного освещения, автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 2 ВМЗ | - | - | - | 2024–2025 | 8109 | повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 1394 | 7566 | | | | | | | | | | | | | | 8960 |
| 18) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта 3 ВМЗ | - | - | - | 2029 | 5026 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 6652 | | | | | | | | | | 6652 |
| 19) | автоматизация насосной, установка узлов учета тепловой энергии центрального теплового пункта Солнечная | - | - | - | 2029 | 2038 | повышение эффективности | собственные средства, бюджетные средства | | | | | | | 2697 | | | | | | | | | | 2697 |
| 20) | модернизация системы освещения Насосные, центрального теплового пункта | - | - | - | 2025 | 679 | повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 757 | | | | | | | | | | | | | | 757 |
| 21) | создание собственной электротехнической лаборатории | - | - | - | 2026 | 4754 | повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | | 5553 | | | | | | | | | | | | | 5553 |
| 22) | итого по мероприятиям на центральных тепловых пунктах и насосных станциях | | | | | 72292 | | | 0 | 10448 | 19067 | 19196 | 9959 | 5531 | 15103 | 6827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86130 |
| 23) | мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24) | реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий по тепловой изоляции трубопроводов, в том числе: | | | | 2024–2030 | | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | бюджетные средства | | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | 62338 | | | | | | | | | 436367 |
| 25) | участок по улица Красноармейская от ТК «Погребок» до здания пенсионного фонда. Ø325мм – 1260м (в однотрубном исполнении). | 300 | 300 | 630 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26) | участок от ТК у здания Тагилбанка до ТК котельной ЗИК. Ø630мм – 230м, Ø530мм – 70м (в однотрубном исполнении) | 600<br>500 | 600<br>500 | 115<br>35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27) | участок от жилого дома пр-т Октябрьский. 22 до жилого дома улица Тагилстроевская, 15, от ТК-5 до ТК-6 по улице Тагилстроевская. Ø820 мм – 1300 м (в однотрубном исполнении) | 800 | 800 | 650 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28) | участок от жилого дома шоссе Черноисточинское, дом 16 до здания по улице Челюскинцев, 36. Ø630 мм – 340 м (в однотрубном исполнении) | 600 | 600 | 170 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29) | восстановление четырех трубной системы с возможностью регулирования по отоплению и горячему водоснабжению (центральные тепловые пункты-5,6,7) | | | | 2023–2024 | 2717 | повышение эффективности | собственные средства | 1358 | 1437 | | | | | | | | | | | | | | | 2796 |
| 30) | строительство перемычки от теплотрассы 2Ø630мм по Черноисточиснкому шоссе по тоннелю до тепловой камеры-7 | | 600 | | 2024–2028 | 599040 | повышение надежности | собственные средства | | 126757 | 133470 | 139926 | 146390 | 152436 | | | | | | | | | | | 698979 |
| 31) | строительство дренажных систем для отвода воды с магистральных тепловых сетей | - | - | - | 2023–2024 | 5637 | повышение надежности | собственные средства | 2819 | 2982 | | | | | | | | | | | | | | | 5801 |
| 32) | строительство теплового пункта вместо котельной № 9: строительство павильона для выноса запорной арматуры и коллекторов из здания котельной № 9 и её закрытие | - | - | - | 2023–2024 | 18545 | повышение эффективности | собственные средства | 408 | 19189 | | | | | | | | | | | | | | | 19597 |
| 33) | реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Модернизация тепловых сетей с применением современных материалов. в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34) | теплотрасса от жилого дома Тагилстроевская, дом 1 вдоль гимназии через Уральский проспект до УТ-1 «Александровский» Ø630 мм | | 600 | | 2024–2025 | 78785 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства | | 14372 | 72637 | | | | | | | | | | | | | | 87008 |
| 35) | теплотрасса по Уральскому проспекту от уз-1 Александровский до тепловой камеры у Солнечной долины Ø630мм | | 600 | | 2026 | 77427 | снижение уровня износа повышение эффективности и повышение надежности | собственные средства | | | | 90428 | | | | | | | | | | | | | 90428 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 36) | теплотрасса по улице Тагилстроевская от тепловой камеры- 1а по Октябрьскому проспекту до тепловой камеры-6 Ø820 мм | | 800 | | 2024–2026 | 154854 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 57486 | 60531 | 53940 | | | | | | | | | | | | | 171956 |
| 37) | от котельной № 19 до Кольцова, дом 22 замена с 273 мм на 377мм | 250 | 350 | | 2025 | 19017 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 21186 | | | | | | | | | | | | | | 21186 |
| 38) | от центрального теплового пункта-2 ВМЗ до Выйская, дом 33 Ø426, 377, 325 мм | | 300<br>350<br>400 | | 2026 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 44421 | | | | | | | | | | | | | 44421 |
| 39) | перемычка (новая) с контура котельной № 36 на котельную № 78 (Высокогорская 29, Липовый тракт 19) Ø325 мм | | 300 | | 2028 | 23581 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 30003 | | | | | | | | | | | 30003 |
| 40) | перемычка (новая) от тепловой камеры Ермака дом 61 до Лебяжинской дом 23, с перекладкой участка существующей теплотрассы на Ø325 мм до тепловой камеры Зерновая дом 3Б | | 300 | | 2026 | 25401 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 29667 | | | | | | | | | | | | | 29667 |
| 41) | перемычка в тоннеле через Черноисточинское шоссе Ø630 мм далее по улице Дружинина от тепловой камеры Черноисточинское шоссе дом 64а до тепловой камеры Дружинина, дом 49 | | 600 | | 2028 | 57051 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 72589 | | | | | | | | | | | 72589 |
| 42) | от жилого дома улица Высокогорская, 41 до жилого дома улица Высокогорская, 29 Ø426 мм | | 400 | | 2028 | 28526 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 36294 | | | | | | | | | | | 36294 |
| 43) | теплотрасса по улица Красноармейская от тепловой камеры «Погребок» до улица Красноармейская, дом 66 Ø630 мм | | 600 | | 2027 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 46473 | | | | | | | | | | | | 46473 |
| 44) | теплотрасса по Октябрьскому проспекту от котельной Гальяно-горбуновского массива до тепловой камеры - 1а Ø1020 мм | | 1000 | | 2027–2028 | 196963 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 124482 | 120981 | | | | | | | | | | | 245463 |
| 45) | теплотрасса от тепловой камеры по улице Островского до тепловой камеры у жилого дома Газетная, дом 5 Ø630 (переход под дорогой) | | 600 | | 2025 | 6684 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 7446 | | | | | | | | | | | | | | 7446 |
| 46) | теплотрасса от тепловой камеры по улице Островского до насосно-смесительной станции Городошная Ø426 мм | | 400 | | 2028 | 50260 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 63947 | | | | | | | | | | | 63947 |
| 47) | теплотрасса от котельной Старатель до улицы Ростовская Ø 426 мм (центральное отопление), Ø219 мм (горячее водоснабжения) | | 400<br>200 | | 2025 | 61127 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 68097 | | | | | | | | | | | | | | 68097 |
| 48) | теплотрасса от тепловой камеры по улице Ермака, дом 44 (гаражи) до тепловой камеры улица Ермака, дом 61 Ø377 мм | | 350 | | 2026 | 12225 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 14278 | | | | | | | | | | | | | 14278 |
| 49) | теплотрасса от жилого дома по улице Красноармейская, 121 до жилого дома по улице Красноармейская, 149 (увеличение диаметра) Ø219 мм на 325 мм | 200 | 300 | | 2027 | 14263 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 17427 | | | | | | | | | | | | 17427 |
| 50) | теплотрасса от тепловой камеры у Военторга до тепловой камеры Газетная, дом 46 Ø377 мм | | 350 | | 2026 | 14942 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 17451 | | | | | | | | | | | | | 17451 |
| 51) | теплотрасса от котельной № 36 до жилого дома. по улице Космонавтов, дом 41 Ø325 мм | | 300 | | 2028 | 35318 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 44936 | | | | | | | | | | | 44936 |
| 52) | теплотрасса от тепловой камеры Высокогорская, дом 29 до тепловой камеры Космонавтов, дом 41 Ø273 мм | | 250 | | 2024 | 7281 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 7703 | | | | | | | | | | | | | | | 7703 |
| 53) | теплотрасса от тепловой камеры Первомайская, дом 52а до тепловой камеры Медучилище Ø325 мм | | 300 | | 2024 | 38034 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 40240 | | | | | | | | | | | | | | | 40240 |
| 54) | теплотрасса от тепловой камеры Медучилище до тепловой камеры Городской поликлиники Ø273 мм | | 250 | | 2026 | 9237 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 10788 | | | | | | | | | | | | | 10788 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 55) | теплотрасса от тепловой камеры 5 по улице Тагилстроевская, дом 4 до тепловой камеры Тагилстроевская, дом 3а Ø325 мм | | 300 | | 2024 | 5433 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 5749 | | | | | | | | | | | | | | | 5749 |
| 56) | теплотрасса вдоль школы № 80 по Черноисточинскому шоссе, 13 Ø325 мм (перекладка надземной теплотрассы в канал) | | 300 | | 2028 | 24790 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | | 31542 | | | | | | | | | | | 31542 |
| 57) | тепловая сеть от котельной завод имени Куйбышева по улице Красноармейская, от тепловой камеры «Погребок» до здания Пенсионного фонда , диаметр 325 мм, протяженностью 1260 м (в однотрубном) | | 300 | 630 | 2026–2027 | 145189 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 8226 | 168797 | | | | | | | | | | | | 177023 |
| 58) | тепловая сеть от котельной завод имени Куйбышева, от тепловой камеры у котельной до здания Тагил банка, диаметр 630 мм, протяженностью 300 м (в однотрубном) | | 600 | 150 | 2026, 2028 | 68229 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 3917 | | 82544 | | | | | | | | | | | 86461 |
| 59) | тепловая сеть от котельной Гальяно-горбуновского массива по Черноисточинскому шоссе, у здания магазина Лидер, диаметр 630 мм, протяженностью 200 м ( в однотрубном) | | 600 | 100 | 2026, 2028 | 43585 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 2611 | | 52610 | | | | | | | | | | | 55221 |
| 60) | итого по реконструкции тепловых сетей | | | | | 1900210 | | | 4584 | 338253 | 425704 | 477991 | 565908 | 750220 | 62338 | 62338 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2687336 |
| 61) | мероприятиям на центральных тепловых пунктах и насосных станциях | | | | | 72292 | | | 0 | 10448 | 19067 | 19196 | 9959 | 5531 | 15103 | 6827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86130 |
| | итого Филиал АО «Регионгаз-инвест» в муниципальном образовании город Нижний Тагил | | | | | 1972502 | | | 4584 | 348701 | 444771 | 497187 | 575866 | 755750 | 77441 | 69165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2773466 |
| 3 | АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | Мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | модернизация теплофикации от ББС до тоннеля литер 1800.3 (трубопровод теплофикации Балакинская) | 500 | 500 | 1000 | 2027 | 47275 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | | 47275 | | | | | | | | | | | | 47275 |
| 3) | модернизация трассы в ТУ – 104, литер 1798.2 (трубопровод теплофикации ПВС-ЖБИ) | 500 | 500 | 800 | 2025 | 34345 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 34345 | | | | | | | | | | | | | | 34345 |
| 4) | модернизация трубопровода литер 1797.2 (трубопровод теплофикации ТЭЦ-город) | 800 | 800 | 300 | 2025 | 29139 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | 29139 | | | | | | | | | | | | | | 29139 |
| 5) | Модернизация трубопровода литер 1728.1 (трубопровод теплофикации ПВС-город) | 600 | 600 | 1000 | 2026 | 76550 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | | | 76550 | | | | | | | | | | | | | 76550 |
| 6) | модернизация наружных сетей трубопроводов к Б, литер 1799.7 (трубопровод теплофикации ПВС-ЗМК) | 900<br>700 | 900<br>700 | 500<br>400 | 2024 | 55795 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства | | 55795 | | | | | | | | | | | | | | | 55795 |
| | Итого АО «ЕВРАЗ НТМК» | | | | | 243104 | | | 0 | 55795 | 63484 | 76550 | 47275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 243104 |
| 4 | НТ МУП «Горэнерго-НТ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному строительству насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2) | ТНС-1 (ТНС № 1) – Реконструкция тепловой насосной станции № 1, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Энтузиастов дом 1Б. | - | - | - | 2025–2029 | 65566 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 13113 | 13113 | 13113 | 13113 | 13113 | | | | | | | | | | 65566 |
| 3) | ТНС-2 (ТНС № 2) – Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, проспект Вагоностроителей, дом 1Б. | - | - | - | 2023–2024 | 74667 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 41556 | 33111 | | | | | | | | | | | | | | | 74667 |
| 4) | ТНС-3 (ТНС № 3) – Реконструкция тепловой насосной станции № 3, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Ильича, дом 1Г. | - | - | - | 2025–2029 | 61019 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 12204 | 12204 | 12204 | 12204 | 12204 | | | | | | | | | | 61019 |
| 5) | ТНС-5 (ТНС № 5) – Реконструкция тепловой насосной станции № 5, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Энтузиастов, дом 89а. | - | - | - | 2025–2029 | 69293 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 13859 | 13859 | 13859 | 13859 | 13859 | | | | | | | | | | 69293 |
| 6) | ТНС-8 (ТНС № 8) – Реконструкция тепловой насосной станции № 8, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Басова, дом 6. | - | - | - | 2025–2029 | 70851 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 14170 | 14170 | 14170 | 14170 | 14170 | | | | | | | | | | 70851 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7) | ТНС-27 (ТНС № 27) – Реконструкция тепловой насосной станции № 27, расположенной по адресу: город Нижний Тагил, улица Володарского. | - | - | - | 2025–2030 | 99756 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | | 19951 | 19951 | 19951 | 19951 | 19951 | | | | | | | | | | 99756 |
| 8) | мероприятия по реконструкции, модернизации, капитальному ремонту, капитальному строительству тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9) | реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района город Нижний Тагил. Реконструкция участков магистральных теплотрасс и распределительных сетей, насосных станций, расположенных в районе улица Энтузиастов, Зари, проспект Вагоностроителей. Реконструкция существующих тепловых сетей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10) | ЛУ-1 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/10 в районе насосной станции № 1 по улица Энтузиастов, дом 1б до ТУ-1/33а напротив МБОУ СОШ № 4 по улица Энтузиастов, дом 1а. | | 500 | 292,21 | 2023 | 65770 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 65770 | | | | | | | | | | | | | | | | 65770 |
| 11) | ЛУ-2 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2/1 напротив насосной станции № 2 по проспекту Вагоностроителей, дом 1б до ТК-2/58 в районе жилого дома № 5 по проспекту Вагоностроителей. | | 700 | 270,3 | 2023 | 91279 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 91279 | | | | | | | | | | | | | | | | 91279 |
| 12) | ЛУ-6 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/13 между жилыми домами № 10 по улица Зари и № 84 по улица Энтузиастов до ТК-5/29 в районе жилого дома № 36 по улица Зари. | | 400 | 883,6 | 2023 | 136685 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 136685 | | | | | | | | | | | | | | | | 136685 |
| 13) | ЛУ-7 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/2 в районе жилого дома № 10 по улица Зари до ТК-5/6 в районе жилого дома № 6 по улица Зари. | | 300 | 200,08 | 2023 | 31047 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 31047 | | | | | | | | | | | | | | | | 31047 |
| 14) | ЛУ-8 – Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/6 в районе жилого дома № 6 по улица Зари до ТК-5/7 в районе жилого дома № 6 по улица Зари. | | 250 | 121,28 | 2023 | 13665 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | 13665 | | | | | | | | | | | | | | | | 13665 |
| 15) | реконструкция участков тепловой сети микрорайона «Пихтовые горы» Дзержинского района города Нижний Тагил | | 400<br>500<br>600<br>700 | 1186,8 | 2025–2029 | 459149 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 263227 | 195922 | | | | | | | | | | | | | | 459149 |
| 16) | капитальный ремонт участков магистральных теплотрасс и распределительных сетей в районе улица Тимирязева, Окунева, Юности, Молодежная, Чайковского, Зари, Тельмана, Энтузиастов, проспект Вагоностроителей, Дзержинского, Ленинградский, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17) | капитальный ремонт участка теплотрассы от жилого дома № 21 по проспекту Вагоностроителей до тепловой камеры ТК-2/136 по улице Тимирязева | | 300<br>500 | 60<br>440 | 2024 | 59556 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 59556 | | | | | | | | | | | | | | | 59556 |
| 18) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 48 по проспекту Дзержинского до жилого дома № 54 по улице Коминтерна | | 500 | 287 | 2024 | 41463 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 41463 | | | | | | | | | | | | | | | 41463 |
| 19) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 25 по улице Окунева д о жилого дома № 40 по улице Коминтерна | | 500 | 330 | 2024 | 46598 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 46598 | | | | | | | | | | | | | | | 46598 |
| 20) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Алтайская» от тепловой камеры ТК-8/52 возле нежилого здания № 17 по проспекту Ленинградский до ТК-8/49-2 возле нежилого здания № 16а по улице Юности | | 800 | 600 | 2024 | 106010 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 106010 | | | | | | | | | | | | | | | 106010 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 40 по улице Коминтерна до жилого дома № 48 по проспекту Дзержинского | | 500 | 460 | 2024 | 62081 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 62081 | | | | | | | | | | | | | | | 62081 |
| 22) | капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/1 в районе жилого дома № 1б по улице Окунева до тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная | | 500 | 650 | 2024 | 87666 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 87666 | | | | | | | | | | | | | | | 87666 |
| 23) | капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная до тепловой камеры ТК-3/36 в районе жилого дома № 24 по улице Молодежная | | 500 | 267 | 2024 | 40375 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 40375 | | | | | | | | | | | | | | | 40375 |
| 24) | капитальный ремонт участка теплотрассы: магистральный трубопровод Соцгородская 2 от ТК-2\1б» до автомобильной дороги Восточное шоссе. | | 500 | 498 | 2024 | 63718 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 63718 | | | | | | | | | | | | | | | 63718 |
| 25) | капитальный ремонт участка теплотрассы: магистральный трубопровода «Коминтерновская» по улице Чайковского и Балакирева от улица Чайковского дом 109 до улица 7 Ноября | | 500 | 346 | 2024 | 46545 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 46545 | | | | | | | | | | | | | | | 46545 |
| 26) | капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-6/19 в районе нежилого здания № 21а по улице Зари до тепловой камеры ТК-6/20 верхового участка жилого дома № 18 по улице Пихтовая | | 600 | 140 | 2024 | 21498 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 21498 | | | | | | | | | | | | | | | 21498 |
| 27) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 68 по улице Коминтерна до жилого дома № 109 по улице Чайковского | | 500 | 380 | 2024 | 54267 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 54267 | | | | | | | | | | | | | | | 54267 |
| 28) | капитальный ремонт участка магистральной теплотрассы «Коминтерновская» от жилого дома № 68 по улице Коминтерна до жилого дома № 109 по улице Чайковского | | 500 | 380 | 2024 | 26666 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 26666 | | | | | | | | | | | | | | | 26666 |
| 29) | капитальный ремонт участка теплотрассы от тепловой камеры ТК-3/38 в районе жилого дома № 36 по улице Тельмана до тепловой камеры ТК-3/36 возле жилого дома № 24а по улице Молодежная | | 250 | 200 | 2024 | 8524 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюджетные средства | | 8524 | | | | | | | | | | | | | | | 8524 |
| 30) | реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий (сети со сроком службы более 30 лет) | 50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500<br>600<br>700<br>800 | 50<br>70<br>80<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500<br>600<br>700<br>800 | 6675<br>3392<br>17650<br>20484,2<br>24991,6<br>11407,5<br>11233<br>4523<br>2347<br>1728<br>10627<br>3496<br>2668<br>1702 | 2024–2038 | 9231613 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | источник не определен | | 651136 | 685621 | 718784 | 751992 | 783049 | 814606 | 847435 | 881586 | 917114 | 954074 | 992523 | 1032522 | 1074132 | 1117420 | 1162452 | 13384447 |
| 31) | Итого НГ МУП «Горэнерго-НТ» | | | | | 11114886 | | | 380002 | 1349215 | 846659 | 879823 | 913031 | 944088 | 975645 | 847435 | 881586 | 917114 | 954074 | 992523 | 1032522 | 1074132 | 1117420 | 1162452 | 15267721 |
| 5 | Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных и современных технологий (сети со сроком службы более 30 лет) | 50<br>70<br>100 | 50<br>70<br>100 | 475<br>27<br>52.5 | 2030–2038 | 23369 | снижение уровня износа повышение эффективности повышение надежности | собственные средства, бюлжетные средства | | | | | | | | 3575 | 3719 | 3869 | 4025 | 4188 | 4356 | 4532 | 4714 | 4904 | 37884 |
| 6 | Строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Муринские пруды» (источник - новая котельная) | | 150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>600 | 1868,54<br>791,69<br>245,47<br>286,13<br>67,66<br>317,25<br>166,09 | 2024–2029 | 314882 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 55524 | 58465 | 61293 | 64124 | 66773 | 69464 | | | | | | | | | | 375643 |
| 2) | строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Александровский» 1 очередь (источник - новая котельная) | | 30<br>40<br>50<br>100<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>500 | 55,88<br>75,71<br>63,18<br>106,04<br>1812,42<br>624,85<br>261,6<br>943,62<br>479,07<br>510,27<br>482 | 2024–2029 | 489235 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 86268 | 90837 | 95231 | 99631 | 103745 | 107926 | | | | | | | | | | 583639 |
| 3) | строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Александровский» 2 очередь (источник - новая котельная) | | 200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>450<br>700<br>800 | 1672,37<br>671,2<br>176,9<br>375,75<br>63,19<br>320,16<br>342<br>510 | 2030–2038 | 501550 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 76735 | 79827 | 83044 | 86391 | 89872 | 93494 | 97262 | 101182 | 105259 | 813066 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4) | строительство сетей теплоснабжения для подключения нового театра кукол (источник - котельная ГГМ) | | 130 | 114,77 | 2025 | 6310 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 7029 | | | | | | | | | | | | | | 7029 |
| 5) | строительство сетей теплоснабжения для подключения детской многопрофильной поликлиники (источник - новая котельная) | | 250 | 76,35 | 2024–2025 | 6745 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | 3568 | 3757 | | | | | | | | | | | | | | 7325 |
| 6) | строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Свердловский» (источник - новая котельная) | | 150<br>200<br>250<br>300<br>400 | 1232,95<br>662,85<br>25,75<br>345,63<br>684,22 | 2030–2038 | 258957 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 39619 | 41216 | 42877 | 44605 | 46402 | 48272 | 50218 | 52242 | 54347 | 419798 |
| 7) | строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей микрорайон «Южный» (источник - новая котельная микрорайон Южный) | | 20<br>40<br>50<br>100<br>125<br>150<br>200<br>250<br>300<br>350<br>400<br>450<br>500 | 33<br>426,09<br>635,09<br>454<br>441,92<br>1014,95<br>1790,9<br>175,3<br>129,48<br>113,08<br>27,93<br>325,1<br>64,66 | 2030–2038 | 415789 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | | | | | | 63614 | 66177 | 68844 | 71619 | 74505 | 77507 | 80631 | 83880 | 87261 | 674038 |
| 8) | строительство тепловых сетей для подключения 15-ти этажного жилого дома в микрорайон «Приречный» по улица Победы (котельная «Букатино») | | 100 | 119 | 2025 | 5303 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 5907,309 | | | | | | | | | | | | | | 5907,3089 |
| 9) | строительство тепловых сетей для подключения Детского сада на 270 мест в микрорайон «Приречный» (котельная «Букатино») | | 80 | 121 | 2025 | 5233 | подключение новых потребителей | средства инвесторов | | | 5830,006 | | | | | | | | | | | | | | 5830,0063 |
| 10) | итого строительство сетей теплоснабжения для подключения перспективных потребителей | | | | | 1993467 | | | 0 | 145361 | 171825 | 156524 | 163755 | 170518 | 177390 | 179967 | 187220 | 194765 | 202614 | 210780 | 219274 | 228111 | 237304 | 246867 | 2892274 |
| 7 | Перекладка сетей теплоснабжения с увеличением диаметра для подключения новых потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | перекладка сетей с увеличением диаметра для подключения микрорайон «Александровский» 1 очередь (источник - котельная ГГМ) | 350<br>400<br>600 | 800 | 512 | 2024–2029 | 124588 | подключение новых потребителей | подключение новых потребителей | | 21969 | 23132 | 24251 | 25372 | 26420 | 27484 | | | | | | | | | | | 148628 |
| 2) | перекладка сетей с увеличением диаметра для подключения микрорайон «Александровский» 2 очередь (источник - котельная ГГМ) | 600 | 800 | 101 | 2030–2038 | 24577 | подключение новых потребителей | подключение новых потребителей | | | | | | | | 3760 | 3912 | 4069 | 4233 | 4404 | 4581 | 4766 | 4958 | 5158 | 39842 |
| 3) | перекладка сетей с увеличением диаметра для подключения микрорайон «Муринские пруды» (источник - котельная ГГМ) | 150 | 300 | 44 | 2024–2029 | 4191 | подключение новых потребителей | подключение новых потребителей | | 739 | 778 | 816 | 853 | 889 | 925 | | | | | | | | | | | 5000 |
| 4) | перекладка сетей с увеличением диаметра для подключения микрорайон «Свердловский» (источник - ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод») | 500 | 600 | 1808,8 | 2030–2038 | 298989 | подключение новых потребителей | подключение новых потребителей | | | | | | | | 45744 | 47587 | 49505 | 51500 | 53576 | 55735 | 57981 | 60318 | 62748 | 484694 |
| 5) | итого перекладка сетей теплоснабжения с увеличением диаметра для подключения новых потребителе | | | | | 452345 | | | 0 | 22708 | 23911 | 25067 | 26225 | 27308 | 28409 | 49504 | 51499 | 53574 | 55734 | 57980 | 60316 | 62747 | 65276 | 67906 | 678163 |
| 6) | итого по реконструкции модернизации и строительству тепловых сетей | | | | | 18604698 | | | 485774 | 2182290 | 1894784 | 1907939 | 1990007 | 2482533 | 1438631 | 1301550 | 1256941 | 1356205 | 1413875 | 1407690 | 1543355 | 1605553 | 1670256 | 1772888 | 25710272 |

## РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

### 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования город Нижний Тагил, 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

Для подключения к централизованному теплоснабжению перспективных потребителей, строительство тепловых сетей до которых от существующих источников тепловой энергии нецелесообразно, предлагается осуществить за счет собственных индивидуальных источников тепловой энергии.

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

В период до 2038 года, в целях подключения перспективной застройки к централизованному теплоснабжению предлагается довести располагаемую мощность котельной ГГМ до установленной, что позволит избежать дефицита тепловой мощности на источнике.

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

В период до 2038 года запланированы мероприятия по выводу ряда котельных из эксплуатации или их модернизация, со строительством на их месте более эффективных газовых котельных.

Полный перечень мероприятий по источникам тепловой энергии, в зависимости от выбранного сценария, представлен в Главе 16 Обосновывающих материалов.

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

Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии на ТЭЦ АО »ЕВРАЗ НТМК» 130/70°С, со срезкой на 95°С, регулирование отпуска тепловой энергии - централизованное качественное. График изменения температур теплоносителя был рассчитан исходя из оптимизации тепловых потерь, материальной характеристики тепловых сетей и особенностей конструкции индивидуальных тепловых пунктов.

Источники ТЭЦ АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» имеют качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии – 110 – 70°С. График изменения температур теплоносителя был рассчитан исходя из оптимизации тепловых потерь, материальной характеристики тепловых сетей и особенностей конструкции индивидуальных тепловых пунктов.

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

В период до 2038 года запланированы мероприятия по выводу ряда котельных из эксплуатации или их модернизация, со строительством на их месте более эффективных газовых котельных. Полный перечень мероприятий по источникам тепловой энергии, в зависимости от выбранного сценария, представлен в главе 16 «Обосновывающие материалы».

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

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии, прежде всего, позволяет снизить удельные расходы топлива на их производство по сравнению с раздельным способом. Переоборудование источников тепловой энергии, в плане установленного теплофикационного оборудования, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в период до 2038 года не планируется.

**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 вывод их из эксплуатации**

Перевод котельных в пиковые режимы работы, в период до 2038 года, не предполагается.

**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**

Температурные графики отпуска тепловой энергии для существующих источников тепловой энергии представлены в Обосновывающих материалах Глава 1, пункт 1.3, подпункт 1.3.6.

При строительстве новых источников тепловой энергии на территории муниципального образования город Нижний Тагил предлагается изменить температурный график на 95/70°С. Для реализации данного мероприятия дополнительные затраты не потребуются.

Изменение существующих температурных графиков на источниках тепловой энергии не планируется.

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

Изменение балансов производства и потребления тепловой мощности источников связано напрямую с двумя сценариями развития централизованного теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил. Оба сценария предполагают влияющие на выработку тепловой энергии мероприятия, такие как:

1) подключение перспективных потребителей тепловой энергии;

2) закрытие малоэффективных котельных с переключением их тепловых нагрузок на боле современные источники тепловой энергии;

3) строительство новых котельных для обеспечения централизованным теплоснабжением новых потребителей;

4) реконструкция участков тепловых сетей, выработавших свой эксплуатационный срок службы.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки во всех системах теплоснабжения муниципального образования город Нижний Тагил приведены в таблице ниже.

***Энергетические показатели источников тепловой энергии муниципального образования город Нижний Тагил (сценарий 1)***

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Показатель | Единица измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **СЦТ 1. Котельная ГГМ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 164,425 | 164,425 | 164,425 | 163,959 | 163,043 | 162,160 | 161,309 | 160,488 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 | 159,696 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 144,301 | 144,301 | 144,301 | 144,474 | 144,202 | 143,931 | 143,659 | 143,388 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 | 143,116 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 13,082 | 13,082 | 13,082 | 12,443 | 11,798 | 11,187 | 10,608 | 10,059 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 | 9,538 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 453,81 | 476,20 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 | 475,63 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 452,82 | 464,67 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 | 464,57 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 70,97 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 | 70,90 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 381,85 | 393,76 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 | 393,67 |
| 2 | **СЦТ 2. Котельная Энергокомплекс ЗиК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 255,54 | 200,47 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 254,98 | 199,92 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 46,27 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 208,72 | 164,78 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 |
| 3 | **СЦТ 2. Котельная МИЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 42,57 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 41,74 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 39,83 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 |
| 4 | **СЦТ 3. Котельная 36-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 15,967 | 15,967 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 14,154 | 14,154 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,496 | 0,496 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,317 | 1,317 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 44,26 | 48,71 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 44,09 | 48,53 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 | 47,73 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 | 6,63 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 37,46 | 41,90 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 | 41,10 |
| 5 | **СЦТ 4. Котельная 109-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 16,765 | 16,765 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 15,539 | 15,539 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,655 | 0,655 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 44,45 | 37,77 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 44,29 | 37,61 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 3,17 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 41,12 | 34,46 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 |
| 6 | **СЦТ 5. Котельная 4 МКР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 31,831 | 31,831 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 28,843 | 28,843 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,824 | 1,824 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 84,07 | 73,23 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 83,88 | 73,05 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 76,32 | 65,49 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 |
| 7 | **СЦТ 6. Котельная 78-й квартал (отключена)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 30,95 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 30,35 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 21,13 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 |
| 8 | **СЦТ 7. Котельная 93-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 29,438 | 29,438 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 26,729 | 26,729 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 76,55 | 79,71 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 76,44 | 79,61 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,71 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 70,73 | 73,92 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 |
| 9 | **СЦТ 8. Котельная УПИ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 8,748 | 8,748 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 23,32 | 24,14 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 23,17 | 23,98 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 | 23,46 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 20,46 | 21,27 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 | 20,75 |
| 10 | **СЦТ 9. Котельная ВМЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 | 2,955 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 93,73 | 94,52 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 94,54 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 93,37 | 94,17 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 | 94,19 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 22,67 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 | 22,19 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 70,70 | 71,98 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 | 72,00 |
| 11 | **СЦТ 10. Котельная № 31** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 7,519 | 7,519 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 6,261 | 6,261 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,235 | 0,235 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,023 | 1,023 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 21,92 | 23,82 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 | 22,56 |
| 6) | Собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 21,84 | 23,74 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 | 22,48 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 16,57 | 18,47 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 |
| 12 | **СЦТ 11. Котельная № 21** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 6,44 | 7,15 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 6,40 | 7,11 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 | 7,18 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,48 | 4,20 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 13 | **СЦТ 12. Котельная № 19** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 11,980 | 11,980 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 10,687 | 10,687 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,846 | 0,846 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 32,58 | 35,80 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 32,45 | 35,67 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 4,17 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 28,28 | 31,48 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 |
| 14 | **СЦТ 13. Котельная № 17** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,07 | 1,94 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,06 | 1,93 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,81 | 1,67 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 15 | **СЦТ 14. Котельная 25-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 10,34 | 11,76 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 10,25 | 11,67 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,92 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 8,33 | 9,79 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| 16 | **СЦТ 15. Котельная № 27** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 4,909 | 4,909 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 4,290 | 4,290 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,478 | 0,478 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 14,05 | 14,19 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 13,95 | 14,10 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,60 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 11,35 | 11,50 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 17 | **СЦТ 16. Котельная с. Покровское-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,107 | 3,107 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,106 | 0,106 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,66 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 7,15 | 7,15 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 | 7,21 |
| 18 | **СЦТ 17. Котельная «Зеленстрой»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,38 | 0,45 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,38 | 0,44 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,29 | 0,35 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 19 | **СЦТ 18. Котельная ЗСОС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 3,45 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 20 | **СЦТ 19. Котельная поселок Нижняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,33 | 0,44 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,32 | 0,43 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,10 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,22 | 0,27 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 21 | **СЦТ 20. Котельная ДОК Звездный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,09 | 4,66 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,04 | 4,60 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,99 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 4,05 | 3,62 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| 22 | **СЦТ 21. Котельная поселок Евстюниха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,202 | 1,178 | 1,154 | 1,130 | 1,106 | 1,082 | 1,082 | 1,082 | 1,082 | 1,082 | 1,082 | 1,082 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,976 | 0,959 | 0,941 | 0,924 | 0,907 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,193 | 0,185 | 0,178 | 0,172 | 0,165 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,17 | 5,17 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,16 | 5,16 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 2,63 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| 23 | **СЦТ 22. Котельная п Черноисточинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 2,55 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 24 | **СЦТ 23. ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ТНМК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1149,608 | 1148,336 | 1147,065 | 1145,793 | 1144,521 | 1143,249 | 1143,249 | 1143,249 | 1143,249 | 1143,249 | 1143,249 | 1143,249 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 692,709 | 691,705 | 690,701 | 689,696 | 688,692 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 | 687,688 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,479 | 184,211 | 183,944 | 183,677 | 183,409 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 | 183,142 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 7168,080 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7164,716 | 7161,350 | 7157,985 | 7154,619 | 7151,254 | 7147,888 | 7147,888 | 7147,888 | 7147,888 | 7147,888 | 7147,888 | 7147,888 |
| 6) | потребление тепловой энергии на технологические нужды станции | тысяч Гкал | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 |
| 7) | собственные нужды станции | тысяч Гкал | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 |
| 8) | потери тепловой энергии на станции | тысяч Гкал | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 |
| 9) | отпуск тепловой энергии в сеть АО «ЕВРАЗ НТМК», в том числе: | тысяч Гкал | 3045,258 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3041,894 | 3038,528 | 3035,163 | 3031,797 | 3028,432 | 3025,066 | 3025,066 | 3025,066 | 3025,066 | 3025,066 | 3025,066 | 3025,066 |
| 10) | с коллекторов ТЭЦ | тысяч Гкал | 2769,470 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2766,11 | 2762,74 | 2759,37 | 2756,01 | 2752,64 | 2749,28 | 2749,28 | 2749,28 | 2749,28 | 2749,28 | 2749,28 | 2749,28 |
| 11) | за счет ВЭР от теплоисточников паросилового хозяйства ТЭЦ | тысяч Гкал | 275,788 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 |
| 12) | потери тепловой энергии в сетях паросилового хозяйства ТЭЦ | тысяч Гкал | 488,879 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,17 | 487,46 | 486,76 | 486,05 | 485,34 | 484,63 | 484,63 | 484,63 | 484,63 | 484,63 | 484,63 | 484,63 |
| 13) | полезный отпуск | тысяч Гкал | 2556,380 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2553,72 | 2551,07 | 2548,41 | 2545,75 | 2543,09 | 2540,43 | 2540,43 | 2540,43 | 2540,43 | 2540,43 | 2540,43 | 2540,43 |
| 25 | **СЦТ 24. Котельная Трамвайного парка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 20,148 | 20,148 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 17,665 | 17,665 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,239 | 2,239 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 34,05 | 34,05 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 60,72 | 60,72 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,93 | 5,93 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 54,79 | 54,79 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 |
| 26 | **СЦТ 25. Котельная Подсобного хозяйства (ПСХ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | | | | | | | |
| 27 | **СЦТ 26. Котельная Красного Камня** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 40,421 | 40,421 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 31,509 | 31,509 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 8,474 | 8,474 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 55,00 | 55,00 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 130,21 | 130,21 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 22,42 | 22,42 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 107,79 | 107,79 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 |
| 10) | в том числе. покупка | тысяч Гкал | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 28 | **СЦТ 27. Котельная «Букатино»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 7,633 | 7,633 | 7,579 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 6,378 | 6,378 | 6,332 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,195 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,82 | 9,82 | 9,67 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 23,80 | 23,80 | 23,65 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 3,19 | 3,19 | 3,16 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 20,61 | 20,61 | 20,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 7,633 | 7,633 | 7,579 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 |
| 29 | **СЦТ 28. Котельная Антоновский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| 30 | **СЦТ 29. Котельная по улица Бригадная, 104 Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 31 | **СЦТ 30. Котельная ДОЛ «Уральский огонек»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 32 | **СЦТ 31. Котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,487 | 1,487 | 1,231 | 1,231 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,711 | 0,711 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,700 | 0,700 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 3,98 | 3,98 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 3,85 | 3,85 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,85 | 1,85 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,00 | 2,00 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 33 | **СЦТ 32. Котельная поселка Висимо-Уткинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 34 | **СЦТ 33. Котельная села Серебрянка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 35 | **СЦТ 34. Котельная поселок Верхняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| 36 | **СЦТ 35. АО «Химический Завод «Планта»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 56,684 | 56,684 | 56,676 | 56,621 | 56,567 | 56,512 | 56,457 | 56,403 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 | 56,348 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 16,089 | 16,089 | 16,081 | 16,027 | 15,972 | 15,918 | 15,863 | 15,808 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 | 15,754 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 149,86 | 149,71 | 149,57 | 149,42 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 | 149,28 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 98,02 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 51,97 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 51,86 | 51,71 | 51,57 | 51,42 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 51,97 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 51,86 | 51,71 | 51,57 | 51,42 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 | 51,28 |
| 37 | **СЦТ 36. ТЭЦ АО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 715,720 | 715,720 | 716,470 | 643,025 | 641,259 | 639,506 | 637,767 | 636,041 | 634,329 | 632,628 | 630,941 | 630,941 | 630,941 | 630,941 | 630,941 | 630,941 | 630,941 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 592,238 | 592,238 | 592,948 | 524,413 | 523,280 | 522,146 | 521,012 | 519,879 | 518,745 | 517,611 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 | 516,478 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 33,482 | 33,482 | 33,522 | 28,612 | 27,979 | 27,360 | 26,755 | 26,163 | 25,584 | 25,017 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 | 24,463 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2926,14 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2865,93 | 2861,29 | 2856,69 | 2852,12 | 2847,59 | 2843,09 | 2838,62 | 2838,62 | 2838,62 | 2838,62 | 2838,62 | 2838,62 | 2838,62 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 563,45 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2362,68 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2339,93 | 2335,29 | 2330,69 | 2326,12 | 2321,59 | 2317,09 | 2312,62 | 2312,62 | 2312,62 | 2312,62 | 2312,62 | 2312,62 | 2312,62 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 88,60 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 93,02 | 91,38 | 89,78 | 88,21 | 86,68 | 85,18 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 | 83,71 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2274,08 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2246,91 | 2243,91 | 2240,91 | 2237,91 | 2234,91 | 2231,91 | 2228,91 | 2228,91 | 2228,91 | 2228,91 | 2228,91 | 2228,91 | 2228,91 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 38 | **СЦТ 37. Котельная микрорайон. Старатель** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 20,523 | 20,523 | 20,275 | 20,275 | 20,275 | 20,275 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 18,289 | 18,289 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,560 | 1,560 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 63,99 | 67,26 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 | 67,72 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 62,42 | 65,70 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 | 66,15 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 14,02 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 48,40 | 51,68 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 |
| 39 | **СЦТ 38. Котельная № 8 (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 10,81 | 11,44 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 10,63 | 11,26 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 8,23 | 8,87 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 |
| 40 | **СЦТ 39. Котельная станция Старатель ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 |
| 41 | **СЦТ 40. Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,35 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 9,06 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 9,06 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 42 | **СЦТ 41. Котельная МКД улица Свердлова, 42а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 1,10 | 1,11 | 1,39 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 1,07 | 1,08 | 1,35 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,05 | 1,07 | 1,33 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 43 | **СЦТ 42. Котельная МКД улица Свердлова, 28 б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,47 | 2,50 | 3,14 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,40 | 2,42 | 3,05 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,05 | 0,02 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,35 | 2,40 | 2,99 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 44 | **СЦТ 43. Новая газовая котельная жилой район «Южный»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,980 | 8,676 | 12,371 | 16,066 | 19,762 | 23,457 | 27,153 | 30,848 | 34,543 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,926 | 7,348 | 10,770 | 14,191 | 17,613 | 21,034 | 24,456 | 27,878 | 31,299 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,314 | 0,588 | 0,862 | 1,135 | 1,409 | 1,683 | 1,956 | 2,230 | 2,504 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,18 | 22,96 | 32,74 | 42,52 | 52,29 | 62,07 | 71,85 | 81,63 | 91,41 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,22 | 21,00 | 30,78 | 40,56 | 50,34 | 60,11 | 69,89 | 79,67 | 89,45 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,83 | 1,56 | 2,28 | 3,00 | 3,73 | 4,45 | 5,18 | 5,90 | 6,63 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,39 | 19,44 | 28,50 | 37,55 | 46,61 | 55,66 | 64,72 | 73,77 | 82,82 |
| 45 | **СЦТ 44. Котельная взамен НСС-6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 |
| 46 | **СЦТ 45. БМК Детской многопрофильной поликлиники** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 2,816 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 | 5,527 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 2,711 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 | 5,422 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 7,45 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 | 14,63 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 7,17 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 7,17 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 |
| 47 | **СЦТ 46. Александровский 1-я очередь** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 10,001 | 19,327 | 25,599 | 31,870 | 37,972 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 | 44,026 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 8,478 | 16,956 | 22,658 | 28,359 | 34,061 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 | 39,762 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,848 | 1,696 | 2,266 | 2,836 | 3,236 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 | 3,589 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 26,46 | 51,14 | 67,74 | 84,34 | 100,48 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 | 116,50 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 24,68 | 49,36 | 65,95 | 82,55 | 98,70 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 | 114,72 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 2,24 | 4,49 | 6,00 | 7,50 | 8,56 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 22,44 | 44,87 | 59,96 | 75,05 | 90,13 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 | 105,22 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 48 | СЦТ 47. Александровский 2-я очередь | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,952 | 10,806 | 15,659 | 20,512 | 25,366 | 30,219 | 35,072 | 39,746 | 44,386 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,993 | 9,405 | 13,817 | 18,229 | 22,642 | 27,054 | 31,466 | 35,878 | 40,290 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,499 | 0,941 | 1,382 | 1,823 | 2,264 | 2,705 | 3,147 | 3,408 | 3,636 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,53 | 27,38 | 40,22 | 53,06 | 65,91 | 78,75 | 91,59 | 103,96 | 116,24 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,53 | 27,38 | 40,22 | 53,06 | 65,91 | 78,75 | 91,59 | 103,96 | 116,24 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,32 | 2,49 | 3,66 | 4,82 | 5,99 | 7,16 | 8,33 | 9,02 | 9,62 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,21 | 24,89 | 36,56 | 48,24 | 59,91 | 71,59 | 83,27 | 94,94 | 106,62 |
| 49 | СЦТ 48. Муринские Пруды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 9,776 | 18,877 | 25,064 | 31,251 | 37,279 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 | 43,262 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 8,312 | 16,623 | 22,273 | 27,924 | 33,574 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 | 39,224 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,790 | 1,579 | 2,116 | 2,653 | 3,030 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 25,87 | 49,95 | 66,33 | 82,70 | 98,65 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 | 114,48 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 24,08 | 48,17 | 64,54 | 80,91 | 96,86 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 | 112,69 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 2,09 | 4,18 | 5,60 | 7,02 | 8,02 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 21,99 | 43,99 | 58,94 | 73,89 | 88,84 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 | 103,80 |
| 50 | СЦТ 49. Свердловский | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,302 | 5,848 | 8,394 | 10,941 | 13,487 | 16,033 | 18,580 | 21,126 | 23,672 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,668 | 5,026 | 7,384 | 9,741 | 12,099 | 14,457 | 16,815 | 19,172 | 21,530 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,213 | 0,402 | 0,591 | 0,779 | 0,968 | 1,157 | 1,345 | 1,534 | 1,722 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,63 | 14,36 | 21,10 | 27,84 | 34,58 | 41,32 | 48,05 | 54,79 | 61,53 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,63 | 14,36 | 21,10 | 27,84 | 34,58 | 41,32 | 48,05 | 54,79 | 61,53 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,56 | 1,06 | 1,56 | 2,06 | 2,56 | 3,06 | 3,56 | 4,06 | 4,56 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,06 | 13,30 | 19,54 | 25,78 | 32,02 | 38,26 | 44,49 | 50,73 | 56,97 |
| 51 | СЦТ 50. Котельная по улице Максарева, 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 | 74,890 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 | 67,401 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 | 4,910 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 | 227,59 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 | 226,49 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 | 223,20 |

***Энергетические показатели источников тепловой энергии муниципального образования город Нижний Тагил (сценарий 2)***

ТАБЛИЦА 2

| № п/п | Показатель | Единица измерений | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | СЦТ 1. Котельная ГГМ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 164,425 | 164,425 | 185,694 | 207,447 | 219,828 | 232,209 | 244,590 | 256,971 | 262,417 | 267,229 | 272,041 | 276,853 | 281,665 | 286,477 | 291,290 | 296,102 | 300,914 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 144,301 | 144,301 | 163,802 | 183,747 | 195,099 | 206,451 | 217,803 | 229,155 | 234,148 | 238,560 | 242,972 | 247,384 | 251,796 | 256,208 | 260,620 | 265,032 | 269,445 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 | 7,042 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 13,082 | 13,082 | 14,850 | 16,658 | 17,687 | 18,716 | 19,745 | 20,775 | 21,227 | 21,627 | 22,027 | 22,427 | 22,827 | 23,227 | 23,627 | 24,027 | 24,427 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 453,81 | 453,81 | 510,09 | 567,65 | 600,41 | 633,18 | 665,94 | 698,70 | 713,11 | 725,85 | 738,58 | 751,31 | 764,05 | 776,78 | 789,52 | 802,25 | 814,98 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 452,82 | 452,82 | 509,10 | 566,66 | 599,43 | 632,19 | 664,95 | 697,71 | 712,12 | 724,86 | 737,59 | 750,33 | 763,06 | 775,79 | 788,53 | 801,26 | 814,00 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 70,97 | 70,97 | 75,64 | 80,43 | 83,15 | 85,88 | 88,60 | 91,32 | 92,52 | 93,58 | 94,64 | 95,70 | 96,75 | 97,81 | 98,87 | 99,93 | 100,99 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 381,85 | 381,85 | 433,46 | 486,23 | 516,27 | 546,31 | 576,35 | 606,39 | 619,60 | 631,28 | 642,96 | 654,63 | 666,31 | 677,98 | 689,66 | 701,33 | 713,01 |
| 2 | СЦТ 2. Котельная Энергокомплекс ЗиК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 | 87,955 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 | 78,873 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,199 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 | 5,883 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 255,54 | 200,47 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 | 212,14 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 254,98 | 199,92 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 | 211,58 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 46,27 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 | 35,14 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 208,72 | 164,78 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 | 176,44 |
| 3 | СЦТ 2. Котельная МИЗ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 42,57 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,19 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 41,74 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 | 40,36 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 39,83 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 | 38,45 |
| 4 | СЦТ 3. Котельная 36-й квартал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 15,967 | 15,967 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 14,154 | 14,154 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 | 14,031 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,496 | 0,496 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,317 | 1,317 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 44,26 | 44,26 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 | 43,91 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 44,09 | 44,09 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 | 43,73 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 6,63 | 6,63 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 37,46 | 37,46 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 |
| 5 | СЦТ 4. Котельная 109-й квартал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 16,765 | 16,765 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 | 16,251 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 15,539 | 15,539 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 | 15,045 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,655 | 0,655 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 | 0,634 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 44,45 | 37,77 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 44,29 | 37,61 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 | 39,26 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 3,17 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 41,12 | 34,46 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 |
| 6 | СЦТ 5. Котельная 4 МКР | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 31,831 | 31,831 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 | 31,337 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 28,843 | 28,843 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 | 28,378 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,824 | 1,824 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 | 1,795 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 84,07 | 73,23 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 | 76,54 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 83,88 | 73,05 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 | 76,36 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 76,32 | 65,49 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 | 68,80 |
| 7 | **СЦТ 6. Котельная 78-й квартал (отключена)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 30,95 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 30,35 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 21,13 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 |
| 8 | **СЦТ 7. Котельная 93-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 29,438 | 29,438 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 | 29,238 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 26,729 | 26,729 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 | 26,540 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 | 1,209 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 76,55 | 79,71 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 | 77,54 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 76,44 | 79,61 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,71 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 70,73 | 73,92 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 | 71,75 |
| 9 | **СЦТ 8. Котельная УПИ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 8,748 | 8,748 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 | 8,687 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 | 7,732 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,381 | 0,381 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 | 0,635 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 | 23,32 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23,17 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 | 20,46 |
| 10 | **СЦТ 9. Котельная ВМЗ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 31,290 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 | 30,075 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 | 26,718 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 1,462 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 | 3,110 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 | 93,73 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 | 93,37 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 | 22,67 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 | 70,70 |
| 11 | **СЦТ 10. Котельная № 31** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 7,519 | 7,519 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 | 7,083 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 6,261 | 6,261 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 | 5,914 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,235 | 0,235 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,023 | 1,023 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 21,92 | 21,92 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 | 20,85 |
| 6) | Собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 21,84 | 21,84 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 | 20,77 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,27 | 5,27 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 16,57 | 16,57 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 |
| 12 | **СЦТ 11. Котельная № 21** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 | 1,883 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 | 1,317 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |
| 13 | **СЦТ 12. Котельная № 19** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 11,980 | 11,980 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 | 11,705 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 10,687 | 10,687 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 | 10,432 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,846 | 0,846 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 32,58 | 35,80 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 | 35,08 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 32,45 | 35,67 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 | 34,95 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 4,17 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 28,28 | 31,48 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 | 30,76 |
| 14 | **СЦТ 13. Котельная № 17** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,07 | 1,94 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,06 | 1,93 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,81 | 1,67 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 15 | **СЦТ 14. Котельная 25-й квартал** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 | 3,822 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 | 3,148 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 10,34 | 11,76 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 | 10,08 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 10,25 | 11,67 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,92 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 8,33 | 9,79 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| 16 | **СЦТ 15. Котельная № 27** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 4,909 | 4,909 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 | 4,824 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 4,290 | 4,290 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 | 4,214 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,478 | 0,478 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 14,05 | 14,19 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 13,95 | 14,10 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,60 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 11,35 | 11,50 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 | 11,35 |
| 17 | **СЦТ 16. Котельная село Покровское-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,107 | 3,107 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,065 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,106 | 0,106 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 |
| 18 | **СЦТ 17. Котельная «Зеленстрой»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,38 | 0,45 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,38 | 0,44 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,29 | 0,35 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 19 | **СЦТ 18. Котельная ЗСОС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 | 0,994 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 3,45 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 20 | **СЦТ 19. Котельная поселок Нижняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,33 | 0,44 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,32 | 0,43 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,10 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,22 | 0,27 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 21 | **СЦТ 20. Котельная ДОК Звездный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 | 1,531 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,09 | 4,66 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,04 | 4,60 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,99 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 4,05 | 3,62 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| 22 | **СЦТ 21. Котельная поселок Евстюниха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,17 | 5,17 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 | 5,09 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,16 | 5,16 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 | 5,08 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 2,63 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| 23 | **СЦТ 22. Котельная п Черноисточинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,63 | 2,55 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 24 | **СЦТ 23. ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ТНМК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 | 1150,880 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 | 693,714 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 | 272,420 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 | 184,746 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 7168,080 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 | 7168,081 |
| 6) | потребление тепловой энергии на технологические нужды станции | тысяч Гкал | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 | 4223,33 |
| 7) | собственные нужды станции | тысяч Гкал | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 | 12,794 |
| 8) | потери тепловой энергии на станции | тысяч Гкал | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 | 162,486 |
| 9) | отпуск тепловой энергии в сеть АО «ЕВРАЗ НТМК», в том числе: | тысяч Гкал | 3045,258 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 | 3045,259 |
| 10) | с коллекторов ТЭЦ | тысяч Гкал | 2769,470 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 | 2769,47 |
| 11) | за счет ВЭР от теплоисточников паросилового хозяйства ТЭЦ | тысяч Гкал | 275,788 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 | 275,79 |
| 12) | потери тепловой энергии в сетях паросилового хозяйства ТЭЦ | тысяч Гкал | 488,879 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 | 488,88 |
| 13) | полезный отпуск | тысяч Гкал | 2556,380 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 | 2556,38 |
| 25 | **СЦТ 24. Котельная Трамвайного парка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 20,148 | 20,148 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 | 19,837 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 17,665 | 17,665 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 | 17,389 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,239 | 2,239 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 | 2,204 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 34,05 | 34,05 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 | 33,23 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 60,72 | 60,72 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 | 59,89 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 5,93 | 5,93 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 54,79 | 54,79 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 | 26,91 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 26 | **СЦТ 25. Котельная Подсобного хозяйства (ПСХ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 52,630 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 | 10,711 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 29,947 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 9,146 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 20,790 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 | 1,372 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 68,06 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 | 44,85 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 149,21 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 55,01 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 94,20 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 | 39,16 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 83,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | **СЦТ 26. Котельная Красного Камня** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 40,421 | 40,421 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 | 39,432 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 31,509 | 31,509 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 | 30,729 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 8,474 | 8,474 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 | 8,264 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 55,00 | 55,00 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,38 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 130,21 | 130,21 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 | 127,59 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 22,42 | 22,42 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 107,79 | 107,79 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 | 105,72 |
| 10) | в том числе. покупка | тысяч Гкал | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 | 75,76 |
| 28 | **СЦТ 27. Котельная «Букатино»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 7,633 | 7,633 | 7,579 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 6,378 | 6,378 | 6,332 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 | 7,467 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,195 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,82 | 9,82 | 9,67 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 23,80 | 23,80 | 23,65 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 3,19 | 3,19 | 3,16 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 20,61 | 20,61 | 20,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 |
| 10) | в том числе покупка | тысяч Гкал | 7,633 | 7,633 | 7,579 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 | 8,928 |
| 29 | **СЦТ 28. Котельная Антоновский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 | 1,046 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| 30 | **СЦТ 29. Котельная по улица Бригадная, 104 Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 31 | **СЦТ 30. Котельная ДОЛ «Уральский огонек»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 32 | **СЦТ 31. Котельная Черноисточинского гидроузла (ЧГУ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,487 | 1,487 | 1,231 | 1,231 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 | 1,206 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,711 | 0,711 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,700 | 0,700 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 | 0,573 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 3,98 | 3,98 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 3,85 | 3,85 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 1,85 | 1,85 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,00 | 2,00 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 33 | **СЦТ 32. Котельная поселка Висимо-Уткинск** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 34 | **СЦТ 33. Котельная села Серебрянка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 35 | **СЦТ 34. Котельная поселок Верхняя Черемшанка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 36 | **СЦТ 35. АО «Химический Завод «Планта»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 56,684 | 56,684 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 | 56,676 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 16,089 | 16,089 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 | 16,081 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 | 40,595 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 98,02 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 51,97 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 51,97 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 |
| 37 | **СЦТ 36. ТЭЦ АО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «Уралвагонзавод»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 715,720 | 715,720 | 716,470 | 711,560 | 711,560 | 711,560 | 711,560 | 711,560 | 715,579 | 719,069 | 722,559 | 726,048 | 729,538 | 733,028 | 736,517 | 740,007 | 743,497 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 592,238 | 592,238 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 592,948 | 596,782 | 600,111 | 603,440 | 606,769 | 610,098 | 613,427 | 616,756 | 620,085 | 623,414 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 | 90,000 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 33,482 | 33,482 | 33,522 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,613 | 28,798 | 28,958 | 29,119 | 29,280 | 29,440 | 29,601 | 29,761 | 29,922 | 30,083 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2926,14 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2870,60 | 2881,24 | 2890,47 | 2899,70 | 2908,94 | 2918,17 | 2927,41 | 2936,64 | 2945,88 | 2955,11 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 563,45 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 | 526,00 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2362,68 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2344,60 | 2355,24 | 2364,47 | 2373,70 | 2382,94 | 2392,17 | 2401,41 | 2410,64 | 2419,88 | 2429,11 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 88,60 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 94,69 | 95,18 | 95,60 | 96,03 | 96,45 | 96,88 | 97,31 | 97,73 | 98,16 | 98,58 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2274,08 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2249,91 | 2260,06 | 2268,86 | 2277,67 | 2286,48 | 2295,29 | 2304,10 | 2312,91 | 2321,72 | 2330,53 |
| 38 | **СЦТ 37. Котельная микрорайон. Старатель (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 20,523 | 20,523 | 20,275 | 20,275 | 20,275 | 20,275 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 | 20,039 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 18,289 | 18,289 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 | 18,060 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,560 | 1,560 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 | 1,541 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 63,99 | 63,99 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 62,42 | 62,42 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 | 61,64 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 14,02 | 14,02 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 | 13,85 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 48,40 | 48,40 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 | 47,79 |
| 39 | **СЦТ 38. Котельная № 8 (Котельная АО «Регионгаз-инвест»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 | 3,599 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 | 3,112 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 10,81 | 11,44 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 10,63 | 11,26 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 | 11,15 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 8,23 | 8,87 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 |
| 40 | **СЦТ 39. Котельная станция Старатель ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 | 2,051 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 | 1,855 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 |
| 41 | **СЦТ 40. Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 | 3,533 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 | 2,747 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 | 0,786 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 9,35 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 9,06 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 9,06 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 42 | **СЦТ 41. Котельная МКД улица Свердлова, 42а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,415 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 1,10 | 1,11 | 1,39 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 1,07 | 1,08 | 1,35 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 1,05 | 1,07 | 1,33 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 43 | **СЦТ 42. Котельная МКД улица Свердлова, 28 б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 | 0,934 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 2,47 | 2,50 | 3,14 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 2,40 | 2,42 | 3,05 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,05 | 0,02 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 2,35 | 2,40 | 2,99 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| 44 | **СЦТ 43. Новая газовая котельная жилой район «Южный»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,980 | 8,676 | 12,371 | 16,066 | 19,762 | 23,457 | 27,153 | 30,848 | 34,543 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,926 | 7,348 | 10,770 | 14,191 | 17,613 | 21,034 | 24,456 | 27,878 | 31,299 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,314 | 0,588 | 0,862 | 1,135 | 1,409 | 1,683 | 1,956 | 2,230 | 2,504 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,18 | 22,96 | 32,74 | 42,52 | 52,29 | 62,07 | 71,85 | 81,63 | 91,41 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,22 | 21,00 | 30,78 | 40,56 | 50,34 | 60,11 | 69,89 | 79,67 | 89,45 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,83 | 1,56 | 2,28 | 3,00 | 3,73 | 4,45 | 5,18 | 5,90 | 6,63 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,39 | 19,44 | 28,50 | 37,55 | 46,61 | 55,66 | 64,72 | 73,77 | 82,82 |
| 45 | **СЦТ 44. Котельная взамен НСС-6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) | нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 | 23,122 |
| 2) | подключенная нагрузка отопления | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 | 20,801 |
| 3) | собственные нужды в тепловой энергии | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 4) | потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 | 2,080 |
| 5) | выработка тепловой энергии на источнике | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 | 61,19 |
| 6) | собственные нужды источника | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 7) | отпуск источника в сеть | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 | 60,55 |
| 8) | потери в тепловых сетях | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| 9) | полезный отпуск потребителям | тысяч Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 | 55,04 |

***(Окончание следует)***

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2825-ПА**

# Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка» и о признании утратившим силу постановления Администрации города Нижний Тагил от 22.12.2020 № 2430-ПА

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», от 5 декабря 2022 года № 509 «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и статью 3.5 Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 9 апреля 2022 года № 629 «Об особенностях регулирования земельных отношений в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах, а также о случаях установления льготной арендной платы по договорам аренды земельных участков, находящихся в федеральной собственности, и размере такой платы», от 20 июля 2021 года № 1228 «Об утверждении Правил разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг, о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации», Приказом Министерства цифрового развития и связи Свердловской области от 26.10.2023 № 375 «Об утверждении Перечня массовых социально значимых услуг Свердловской области», в целях приведения административного регламента в соответствие с требованиями действующего законодательства, руководствуясь статьей 26 Устава города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка» *(приложение).*

2. Признать утратившим силу постановление Администрации города Нижний Тагил от 22.12.2020 № 2430-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка из состава земель, государственная собственность на которые не разграничена, из земель, находящихся в собственности муниципального образования».

3. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*УТВЕРЖДЕН*
*постановлением Администрации города от 10.11.2023 № 2825-ПА*

## АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка»

### РАЗДЕЛ 1. Общие положения

***Предмет регулирования регламента***

1. Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка» (далее – Регламент) устанавливает порядок и стандарт предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка».

2. Регламент устанавливает сроки и последовательность административных процедур в Администрации города Нижний Тагил, осуществляемых в ходе предоставления муниципальной услуги, порядок взаимодействия между должностными лицами, взаимодействия с заявителями.

***Круг заявителей***

3. Заявителями, обращающимися за предоставлением муниципальной услуги, могут быть:

– в целях предоставления земельного участка в собственность, в аренду без торгов дееспособные граждане Российской Федерации, иностранные граждане, лица без гражданства, юридические лица, заинтересованные в предоставлении муниципальной услуги;

– в целях предоставления земельного участка в постоянное (бессрочное) пользование – юридические лица, имеющие в соответствии со статьей 39.9 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс РФ) право на предоставление земельных участков в постоянное (бессрочное) пользование, заинтересованные в предоставлении муниципальной услуги;

– в целях предоставления земельного участка в безвозмездное пользование - граждане Российской Федерации и юридические лица, имеющие в соответствии со статьей 39.10 Земельного кодекса РФ право на предоставление земельных участков в безвозмездное пользование, заинтересованные в предоставлении муниципальной услуги (далее – заявители).

***Требования к порядку информирования о предоставлении муниципальной услуги***

4. Информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги осуществляется непосредственно муниципальными служащими Администрации города Нижний Тагил при личном приеме и по телефону, а также через Государственное бюджетное учреждение Свердловской области «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее – многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг или МФЦ) и его филиалы.

5. Информация о месте нахождения, графиках (режиме) работы, номерах контактных телефонов, адресах электронной почты Управления архитектуры и градостроительства Администрации города Нижний Тагил и официальном сайте города Нижний Тагил, информация о порядке предоставления муниципальной услуги и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, размещена в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее – Единый портал) по адресу http://www.gosuslugi.ru официальном сайте города Нижний Тагил (https://www.ntagil.org/uslugi), на официальном сайте многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (www.mfc66.ru), а также предоставляется непосредственно муниципальными служащими Управления архитектуры и градостроительства Администрации города Нижний Тагил (далее – Управление архитектуры и градостроительства) при личном приеме, а также по телефону.

6. Основными требованиями к информированию граждан о порядке предоставления муниципальной услуги и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, являются достоверность предоставляемой информации, четкость в изложении информации, полнота информирования.

7. При общении с гражданами (по телефону или лично) муниципальные служащие Управления архитектуры и градостроительства должны корректно и внимательно относиться к гражданам, не унижая их чести и достоинства. Устное информирование о порядке предоставления муниципальной услуги должно проводиться с использованием официально-делового стиля речи.

8. Информирование граждан о порядке предоставления муниципальной услуги может осуществляться с использованием средств автоинформирования.

### РАЗДЕЛ 2. Стандарт предоставления муниципальной услуги

***Наименование муниципальной услуги***

9. Наименование муниципальной услуги – «Предварительное согласование предоставления земельного участка».

***Наименование органа, предоставляющего муниципальную услугу***

10. Муниципальная услуга предоставляется Администрацией города Нижний Тагил (далее – уполномоченный орган). В предоставлении муниципальной услуги участвуют специалисты Управления архитектуры и градостроительства.

***Наименование органов и организации, обращение в которые необходимо для предоставления муниципальной услуги***

11. При предоставлении муниципальной услуги в качестве источников получения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, могут принимать участие в рамках межведомственного информационного взаимодействия:

1) территориальные органы Федеральной налоговой службы Российской Федерации;

2) территориальные органы федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области, филиал Публично-правовой компании «Роскадастр» по Уральскому Федеральному округу).

12. Запрещается требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения муниципальной услуги и связанных с обращением в иные органы местного самоуправления и организации, за исключением получения услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, утвержденный Нижнетагильской городской Думой.

***Описание результата предоставления муниципальной услуги***

13. Результатом предоставления муниципальной услуги является:

1) решение о предварительном согласовании предоставления земельного участка;

2) решение об отказе в предварительном согласовании предоставления земельного участка.

***Срок предоставления муниципальной услуги, в том числе с учетом необходимости обращения в организации, участвующие в предоставлении муниципальной услуги, срок приостановления предоставления муниципальной услуги в случае, если возможность приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации и законодательством Свердловской области, срок выдачи (направления) документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги***

14. Срок предоставления муниципальной услуги – не более чем двадцать дней со дня поступления заявления.

С учетом обращения заявителя через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг срок предоставления муниципальной услуги исчисляется со для регистрации заявления в Управлении архитектуры и градостроительства.

В случае, если схема расположения земельного участка, в соответствии с которой предстоит образовать земельный участок, подлежит согласованию в соответствии со статьей 3.5 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», срок предоставления муниципальной услуги может быть продлен не более чем до тридцати пяти дней со дня поступления заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка.

В случае, если на дату поступления в Управление архитектуры и градостроительства заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка, образование которого предусмотрено приложенной к этому заявлению схемой расположения земельного участка, на рассмотрении находится представленная ранее другим лицом схема расположения земельного участка и местоположение земельных участков, образование которых предусмотрено этими схемами, частично или полностью совпадает, Управление архитектуры и градостроительства принимает решение о приостановлении срока рассмотрения поданного позднее заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка и направляет принятое решение заявителю.

Срок рассмотрения поданного позднее заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка приостанавливается до принятия решения об утверждении направленной или представленной ранее схемы расположения земельного участка или до принятия решения об отказе в утверждении указанной схемы.

В 2023 году срок предоставления муниципальной услуги сокращен Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 апреля 2022 года № 629 «Об особенностях регулирования земельных отношений в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах, а также о случаях установления льготной арендной платы по договорам аренды земельных участков, находящихся в федеральной собственности, и размере такой платы», принятым в соответствии с частью 1 статьи 8 Федерального закона от 14 марта 2022 года № 58-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», и составляет 14 дней со дня регистрации заявления.

В 2023 году, в случае, если схема расположения земельного участка, в соответствии с которой предстоит образовать земельный участок, подлежит согласованию в соответствии со статьей 3.5 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», срок предоставления муниципальной услуги может быть продлен не более чем до 20 дней со дня поступления заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка.

***Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление муниципальной услуги***

15. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление муниципальной услуги, с указанием их реквизитов и источников официального опубликования размещен на официальном сайте города Нижний Тагил в сети «Интернет» по адресу: https://www.ntagil.org/uslugi и на Едином портале https://www.gosuslugi.ru.

Управление архитектуры и градостроительства обеспечивает размещение и актуализацию перечня указанных нормативных правовых актов на официальном сайте города Нижний Тагил в сети «Интернет» и на Едином портале.

***Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Свердловской области и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления для предоставления муниципальной услуги, и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, подлежащих представлению заявителем, способы их получения заявителем, в том числе в электронной форме, порядок их представления***

16. Для предоставления муниципальной услуги заявители представляют:

1) заявление о предоставлении муниципальной услуги (далее – заявление или запрос) по форме согласно приложению № 1 к Регламенту, и содержащее следующую информацию:

– фамилия, имя, отчество, место жительства заявителя и реквизиты документа, удостоверяющего личность заявителя (для гражданина);

– наименование и место нахождения заявителя (для юридического лица), а также государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в Едином государственном реестре юридических лиц, идентификационный номер налогоплательщика, за исключением случаев, если заявителем является иностранное юридическое лицо;

– кадастровый номер испрашиваемого земельного участка, в случае, если границы такого земельного участка подлежат уточнению в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости»;

– реквизиты решения об утверждении проекта межевания территории, если образование испрашиваемого земельного участка предусмотрено указанным проектом;

– кадастровый номер земельного участка или кадастровые номера земельных участков, из которых в соответствии с проектом межевания территории, со схемой расположения земельного участка или с проектной документацией лесных участков предусмотрено образование испрашиваемого земельного участка, в случае, если сведения о таких земельных участках внесены в Единый государственный реестр недвижимости;

– основание предоставления земельного участка без проведения торгов из числа оснований, предусмотренных пунктом 2 статьи 39.3, статьей 39.5, пунктом 2 статьи 39.6, статьями 39.9, 39.10 Земельного кодекса РФ;

– вид права, на котором заявитель желает приобрести земельный участок, если предоставление земельного участка указанному заявителю допускается на нескольких видах прав;

– срок аренды земельного участка с учетом ограничений, предусмотренных пунктом 8 статьи 39.8 Земельного кодекса РФ;

– срок безвозмездного пользования с учетом ограничений, предусмотренных пунктом 2 статьи 39.10 Земельного кодекса РФ;

– цель использования земельного участка;

– реквизиты решения об изъятии земельного участка для государственных или муниципальных нужд, в случае, если земельный участок предоставляется взамен земельного участка, изымаемого для государственных или муниципальных нужд;

– реквизиты решения об утверждении документа территориального планирования и (или) проекта планировки территории в случае, если земельный участок предоставляется для размещения объектов, предусмотренных этим документом и (или) этим проектом;

– контактный телефон, почтовый адрес и (или) адрес электронной почты для связи с заявителем;

– личная подпись и дата;

2) копию документа, удостоверяющего личность заявителя (заявителей), являющегося физическим лицом, либо личность представителя физического или юридического лица заявителя (заявителей);

3) в случае если от имени заявителя запрос подается его представителем, то к запросу прилагается документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя;

4) схема расположения земельного участка, выполненная в соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 19.04.2022 № П/0148 в случае, если испрашиваемый земельный участок предстоит образовать и отсутствует проект межевания территории, в границах которой предстоит образовать такой земельный участок;

5) документы, подтверждающие право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов и предусмотренные перечнем, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, за исключением документов, которые должны быть представлены в орган, оказывающий муниципальную услугу, в порядке межведомственного информационного взаимодействия;

6) документы, удостоверяющие (устанавливающие) права заявителя на здание, сооружение, если право на такое здание, сооружение не зарегистрировано в Едином государственном реестре недвижимости;

7) документы, удостоверяющие (устанавливающие) права заявителя на испрашиваемый земельный участок, если право на такой земельный участок не зарегистрировано в Едином государственном реестре недвижимости;

8) сообщение заявителя, содержащее перечень всех зданий, сооружений, расположенных на испрашиваемом земельном участке с указанием их кадастровых (условных, инвентарных) номеров и адресных ориентиров зданий, сооружений, принадлежащих на соответствующем праве заявителю, оформленное согласно приложению к заявлению о предварительном согласовании предоставления земельного участка (приложение № 1 к Регламенту);

9) заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства в случае, если заявителем является иностранное юридическое лиц;

10) подготовленный садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом реестр членов такого товарищества в случае, если подано заявление о предварительном согласовании предоставления земельного участка или о предоставлении земельного участка в безвозмездное пользование такому товариществу.

При представлении заявителем копий документов, они должны быть заверены нотариально, либо органом, выдавшим документ, либо заявителем представляются оригиналы документов для сверки с копиями.

17. Заявители, обращающиеся за предварительным согласованием предоставления земельного участка для садоводства в порядке подпункта 3 пункта 2 статьи 39.3, подпункта 7 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса РФ, а также в порядке пункта 2.7 статьи 3 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», представляют:

1) копию документа, удостоверяющего личность заявителя либо личность представителя заявителя;

2) в случае если от имени заявителя запрос подается его представителем, то к запросу прилагается документ, подтверждающий полномочия представителя;

3) схема расположения земельного участка, выполненная в соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 19.04.2022 № П/0148 в случае, если испрашиваемый земельный участок предстоит образовать и отсутствует проект межевания территории, в границах которой предстоит образовать такой земельный участок;

4) документ, подтверждающий членство заявителя в некоммерческой организации;

5) протокол общего собрания членов некоммерческого объединения граждан (собрания уполномоченных) о распределении земельных участков между членами указанного объединения, или выписка из указанного протокола, в случае, если протокол ранее был представлен;

6) решение уполномоченного органа о предоставлении земельного участка некоммерческой организации для садоводства, огородничества, за исключением случаев, если такое право зарегистрировано в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним);

7) выписка из решения общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества (потребительского кооператива) либо собрания уполномоченных об избрании председателя данного некоммерческого объединения.

18. Для получения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, указанных в пунктах 16, 17 Регламента, заявитель лично обращается в органы государственной власти, местного самоуправления, учреждения и организации.

19. Заявление и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, указанные в пунктах 16, 17 Регламента, представляются посредством:

– личного обращения заявителя в Управление архитектуры и градостроительства или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг;

– путем почтового отправления в Управление архитектуры и градостроительства заказным письмом и описью вложения с уведомлением о вручении. В этом случае факт представления этих документов в уполномоченный орган удостоверяет уведомление о вручении почтового отправления с описью направленных документов. В случае направления документов путем почтового отправления копии документов должны быть нотариально удостоверены;

– с использованием информационно-телекоммуникационных технологий, включая использование Единого портала (при реализации технической возможности), и других средств информационно-телекоммуникационных технологий в случаях и порядке, установленных законодательством Российской Федерации, в форме электронных документов, при этом заявление и электронный образ каждого документа должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью и (или) простой электронной подписью (при условии, что при выдаче ключа простой электронной подписи личность физического лица установлена при личном приеме).

***Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Свердловской области и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления для предоставления муниципальной услуги, которые находятся в распоряжении органов местного самоуправления и иных органов, участвующих в предоставлении муниципальных услуг, и которые заявитель вправе представить, а также способы их получения заявителями, в том числе в электронной форме, порядок их представления***

20. Документами (сведениями), необходимыми в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления муниципальной услуги, которые находится в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления и иных органов, участвующих в предоставлении муниципальных услуг, являются:

1) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, являющихся Заявителями (предоставляется Федеральной налоговой службой в форме электронного документа);

2) выписка из Единого государственного реестра недвижимости на земельный участок и расположенные на таком земельном участке объекты недвижимости (предоставляется Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии в форме электронного документа либо на бумажном носителе, заверенном в установленном порядке);

3) согласование или отказ в согласовании схемы расположения земельного участка от органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного в области лесных отношений (в случае необходимости);

4) сведения, содержащиеся в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, в том числе:

– сведения из Правил землепользования и застройки;

– утвержденный проект межевания территории;

– проект организации и застройки территории;

– утвержденный проект планировки территории и прочее;

5) сведения из государственного водного реестра о водоохранных зонах и прибрежных защитных полосах, других зонах с особыми условиями их использования, информацией об установленных ограничениях режима осуществления хозяйственной и иной деятельности (предоставляются территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов межрегионального уровня, осуществляющим функции по оказанию государственных услуг и управлению федеральным имуществом в сфере водных ресурсов) (в случае необходимости);

6) сведения о действующих в отношении испрашиваемой территории обременениях, информация о которых отсутствует в сведениях Единого государственного реестра недвижимости (предоставляется органом в компетенции которого ранее находились полномочия по распоряжению испрашиваемой территорией) (в случае необходимости).

Заявитель вправе представить документы, содержащий сведения, указанные в настоящем пункте, по собственной инициативе.

Непредставление заявителем документов, которые он вправе представить по собственной инициативе, не является основанием для отказа в предоставлении услуги.

***Указание на запрет требовать от заявителя представления документов и информации или осуществления действий***

21. Запрещается требовать от заявителя:

1) представления документов и информации или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, возникающие в связи с предоставлением муниципальной услуги;

2) представления документов и информации, которые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Правительства Свердловской области и муниципальными правовыми актами находятся в распоряжении государственных органов, предоставляющих государственную услугу, иных государственных органов, органов местного самоуправления и (или) подведомственных государственным органам и органам местного самоуправления организаций, участвующих в предоставлении государственных или муниципальных услуг, за исключением документов, указанных в части 6 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

3) представления документов и информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги, за исключением следующих случаев:

– изменение требований нормативных правовых актов, касающихся предоставления государственной или муниципальной услуги, после первоначальной подачи заявления о предоставлении муниципальной услуги;

– наличие ошибок в заявлении о предоставлении муниципальной услуги и документах, поданных заявителем после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги и не включенных в представленный ранее комплект документов;

– истечение срока действия документов или изменение информации после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги;

– выявление документально подтвержденного факта (признаков) ошибочного или противоправного действия (бездействия) должностного лица органа, предоставляющего муниципальную услугу, работника многофункционального центра при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги. В данном случае в письменном виде за подписью руководителя органа, предоставляющего муниципальную услугу, руководителя многофункционального центра при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги уведомляется заявитель, а также приносятся извинения за доставленные неудобства.

При предоставлении муниципальной услуги запрещается:

– отказывать в приеме запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, в случае, если запрос и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в соответствии с информацией о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги, опубликованной на Едином портале либо на официальном сайте города Нижний Тагил;

– отказывать в предоставлении муниципальной услуги в случае, если запрос и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в соответствии с информацией о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги, опубликованной на Едином портале либо на официальном сайте города Нижний Тагил.

***(Окончание на 94-99-й стр.)***

***Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги***

22. Основания для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, законодательством Российской Федерации не предусмотрены, за исключением обращений за получением муниципальной услуги в электронной форме и случаев возврата принятых документов, предусмотренных пунктом 23 Регламента.

Основания для отказа в приеме заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги в электронной форме:

– заявление, поданное в форме электронного документа, не подписано электронной подписью или усиленной квалифицированной электронной подписью заявителя (представителя заявителя), либо подписано электронной подписью, срок действия которой истек на момент поступления заявления в уполномоченный орган;

– документы, представленные в электронном виде, не доступны для просмотра либо формат документа не позволяет в полном объеме прочитать текст документа и (или) распознать реквизиты документа.

23. В течение десяти дней со дня поступления заявления о предоставлении земельного участка Управление архитектуры и градостроительства возвращает это заявление заявителю, если оно не соответствует содержанию заявления, указанному в пункте 16 Регламента, подано в иной уполномоченный орган или к заявлению не приложены документы, предоставляемые в соответствии с пунктами 16, 17 Регламента. При этом Управлением архитектуры и градостроительства должны быть указаны причины возврата заявления о предоставлении земельного участка.

***Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении муниципальной услуги***

24. В случае, если на дату поступления заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка, образование которого предусмотрено приложенной к этому заявлению схемой расположения земельного участка, на рассмотрении находится представленная ранее другим лицом схема расположения земельного участка и местоположение земельных участков, образование которых предусмотрено этими схемами, частично или полностью совпадает, Управление архитектуры и градостроительства принимает решение о приостановлении срока рассмотрения поданного позднее заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка и направляет принятое решение заявителю.

Срок рассмотрения поданного позднее заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка приостанавливается до принятия решения об утверждении направленной или представленной ранее схемы расположения земельного участка или до принятия решения об отказе в утверждении указанной схемы.

25. Основанием для отказа в предоставлении муниципальной услуги является:

1) действие Регламента не распространяется на указанные в заявлении земельные участки;

2) схема расположения земельного участка, приложенная к заявлению о предварительном согласовании предоставления земельного участка, не может быть утверждена по основаниям, указанным в пункте 16 статьи 11.10 Земельного кодекса РФ:

– несоответствие схемы расположения земельного участка ее форме, формату или требованиям к ее подготовке, которые установлены в соответствии с пунктом 12 статьи 11.10 Земельного кодекса РФ;

– полное или частичное совпадение местоположения земельного участка, образование которого предусмотрено схемой его расположения, с местоположением земельного участка, образуемого в соответствии с ранее принятым решением об утверждении схемы расположения земельного участка, срок действия которого не истек;

– разработка схемы расположения земельного участка с нарушением предусмотренных статьей 11.9 Земельного кодекса РФ требований к образуемым земельным участкам;

– несоответствие схемы расположения земельного участка утвержденному проекту планировки территории, землеустроительной документации, положению об особо охраняемой природной территории;

– расположение земельного участка, образование которого предусмотрено схемой расположения земельного участка, в границах территории, для которой утвержден проект межевания территории;

3) земельный участок, который предстоит образовать, не может быть предоставлен заявителю по основаниям, указанным в подпунктах 1–13, 14.1–19, 22 и 23 статьи 39.16 Земельного кодекса РФ:

– с заявлением о предварительном согласовании земельного участка обратилось лицо, которое в соответствии с земельным законодательством не имеет права на приобретение земельного участка без проведения торгов;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании земельного участка земельный участок предоставлен на праве постоянного (бессрочного) пользования, безвозмездного пользования, пожизненного наследуемого владения или аренды, за исключением случаев, если с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка обратился обладатель данных прав или подано заявление о предварительном согласовании предоставления земельного участка в соответствии с подпунктом 10 пункта 2 статьи 39.10 Земельного кодекса РФ;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок образован в результате раздела земельного участка, предоставленного садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу, за исключением случаев обращения с таким заявлением члена этого товарищества (если такой земельный участок является садовым или огородным) либо собственников земельных участков, расположенных в границах территории ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд (если земельный участок является земельным участком общего назначения);

– на указанном в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельном участке расположены здание, сооружение, объект незавершенного строительства, принадлежащие гражданам или юридическим лицам, за исключением случаев, если на земельном участке расположены сооружения (в том числе сооружения, строительство которых не завершено), размещение которых допускается на основании сервитута, публичного сервитута, или объекты, размещенные в соответствии со статьей 39.36 Земельного кодекса РФ, либо с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка обратился собственник этих здания, сооружения, помещений в них, этого объекта незавершенного строительства, а также случаев, если подано заявление о предоставлении земельного участка и в отношении расположенных на нем здания, сооружения, объекта незавершенного строительства принято решение о сносе самовольной постройки либо решение о сносе самовольной постройки или ее приведении в соответствие с установленными требованиями и в сроки, установленные указанными решениями, не выполнены обязанности, предусмотренные частью 11 статьи 55.32 Градостроительного кодекса РФ;

– на указанном в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельном участке расположены здание, сооружение, объект незавершенного строительства, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, за исключением случаев, если на земельном участке расположены сооружения (в том числе сооружения, строительство которых не завершено), размещение которых допускается на основании сервитута, публичного сервитута, или объекты, размещенные в соответствии со статьей 39.36 Земельного кодекса РФ, либо с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка обратился правообладатель этих здания, сооружения, помещений в них, этого объекта незавершенного строительства;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок является изъятым из оборота или ограниченным в обороте и его предоставление не допускается на праве, указанном в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок является зарезервированным для государственных или муниципальных нужд в случае, если заявитель обратился с заявлением о предоставлении земельного участка в собственность, постоянное (бессрочное) пользование или с заявлением о предоставлении земельного участка в аренду, безвозмездное пользование на срок, превышающий срок действия решения о резервировании земельного участка, за исключением случая предоставления земельного участка для целей резервирования;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой с другим лицом заключен договор о развитии застроенной территории, за исключением случаев, если с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка обратился собственник здания, сооружения, помещений в них, объекта незавершенного строительства, расположенных на таком земельном участке, или правообладатель такого земельного участка;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой с другим лицом заключен договор о развитии застроенной территории, или земельный участок образован из земельного участка, в отношении которого с другим лицом заключен договор о комплексном освоении территории, за исключением случаев, если такой земельный участок предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения и с заявлением о предварительном согласовании предоставления такого земельного участка обратилось лицо, уполномоченное на строительство указанных объектов;

– указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой с другим лицом заключен договор о комплексном развитии территории, или земельный участок образован из земельного участка, в отношении которого с другим лицом заключен договор о комплексном развитии территории, за исключением случаев, если такой земельный участок предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения и с заявлением о предоставлении такого земельного участка обратилось лицо, уполномоченное на строительство указанных объектов;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок является предметом аукциона, извещение о проведении которого размещено в соответствии с пунктом 19 статьи 39.11 Земельного кодекса РФ;

– в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, поступило предусмотренное подпунктом 6 пункта 4 статьи 39.11 Земельного кодекса РФ заявление о проведении аукциона по его продаже или аукциона на право заключения договора его аренды при условии, что такой земельный участок образован в соответствии с подпунктом 4 пункта 4 статьи 39.11 Земельного кодекса РФ и уполномоченным органом не принято решение об отказе в проведении этого аукциона по основаниям, предусмотренным пунктом 8 статьи 39.11 Земельного кодекса РФ;

– в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, опубликовано и размещено в соответствии с подпунктом 1 пункта 1 статьи 39.18 Земельного кодекса РФ извещение о предоставлении земельного участка для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд или осуществления крестьянским (фермерским) хозяйством его деятельности;

– испрашиваемый земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, установленные ограничения использования земельных участков в которой не допускают использования земельного участка в соответствии с целями использования такого земельного участка, указанными в заявлении о предоставлении земельного участка;

– испрашиваемый земельный участок не включен в утвержденный в установленном Правительством Российской Федерации порядке перечень земельных участков, предоставленных для нужд обороны и безопасности и временно не используемых для указанных нужд, в случае, если подано заявление о предоставлении земельного участка в соответствии с подпунктом 10 пункта 2 статьи 39.10 Земельного кодекса РФ;

– площадь земельного участка, указанного в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу, превышает предельный размер, установленный пунктом 6 статьи 39.10 Земельного кодекса РФ;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок в соответствии с утвержденными документами территориального планирования и (или) документацией по планировке территории предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения и с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось лицо, не уполномоченное на строительство этих объектов;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок предназначен для размещения здания, сооружения в соответствии с государственной программой Российской Федерации, государственной программой субъекта Российской Федерации и с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка обратилось лицо, не уполномоченное на строительство этих здания, сооружения;

– предоставление земельного участка на заявленном виде прав не допускается;

– в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, принято решение о предварительном согласовании его предоставления, срок действия которого не истек, и с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось иное не указанное в этом решении лицо;

– указанный в заявлении о предварительном согласовании предоставления земельного участка земельный участок изъят для государственных или муниципальных нужд и указанная в заявлении цель предоставления такого земельного участка не соответствует целям, для которых такой земельный участок был изъят, за исключением земельных участков, изъятых для государственных или муниципальных нужд в связи с признанием многоквартирного дома, который расположен на таком земельном участке, аварийным и подлежащим сносу или реконструкции;

4) земельный участок, границы которого подлежат уточнению в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости», не может быть предоставлен заявителю по основаниям, указанным в подпунктах 1–23 статьи 39.16 Земельного кодекса РФ;

5) поступление от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области уведомления об отказе в согласовании схемы земельного участка в случае пересечения границ образуемого земельного участка с границами лесного участка и (или) лесничества, лесопарка, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре, или в случае нахождения образуемого земельного участка в границах в таких лесничества, лесопарка.

***Перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, в том числе сведения о документе (документах), выдаваемом (выдаваемых) организациями, участвующими в предоставлении муниципальной услуги***

26. Услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги в соответствии с Решением Нижнетагильской городской Думы не предусмотрено.

***Порядок, размер и основания взимания государственной пошлины или иной платы, взимаемой за предоставление муниципальной услуги***

27. Муниципальная услуга предоставляется без взимания государственной пошлины или иной платы.

***Порядок, размер и основания взимания платы за предоставление услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, включая информацию о методике расчета размера такой платы***

28. Услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги за плату, законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

***Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги, услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении муниципальной услуги, и при получении результата предоставления таких услуг***

29. Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата муниципальной услуги в многофункциональном центре не должен превышать 15 минут.

***Срок и порядок регистрации запроса заявителя о предоставлении муниципальной услуги и услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении муниципальной услуги, в том числе в электронной форме***

30. Регистрация запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, указанных в пунктах 16, 17 Регламента, осуществляется в день их поступления в Управление архитектуры и градостроительства при обращении лично или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг.

31. В случае если запрос и иные документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в электронной форме, Управление архитектуры и градостроительства не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявления, направляет заявителю электронное сообщение о принятии запроса. Регистрация запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, направленных в форме электронных документов, осуществляется не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, в Управление архитектуры и градостроительства.

32. Регистрация запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, осуществляется в порядке, предусмотренном в разделе 3 Регламента.

***Требования к помещениям, в которых предоставляется муниципальная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения запросов о предоставлении муниципальной услуги, информационным стендам с образцами их заполнения и перечнем документов, необходимых для предоставления каждой муниципальной услуги, размещению оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления такой услуги, в том числе к обеспечению доступности для инвалидов указанных объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Свердловской области о социальной защите инвалидов***

33. В помещениях, в которых предоставляется муниципальная услуга, обеспечивается:

1) соответствие санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам, правилам противопожарной безопасности;

2) создание инвалидам следующих условий доступности объектов в соответствии с требованиями, установленными законодательными и иными нормативными правовыми актами (указать при наличии):

– возможность беспрепятственного входа в объекты и выхода из них;

– возможность самостоятельного передвижения по территории объекта в целях доступа к месту предоставления муниципальной услуги, в том числе с помощью работников объекта, предоставляющих муниципальные услуги, ассистивных и вспомогательных технологий, а также сменного кресла-коляски;

3) помещения должны иметь места для ожидания, информирования, приема заявителей, места ожидания обеспечиваются стульями, кресельными секциями, скамьями (банкетками);

4) помещения должны иметь туалет со свободным доступом к нему в рабочее время;

5) места информирования, предназначенные для ознакомления граждан с информационными материалами, оборудуются:

– информационными стендами или информационными электронными терминалами;

– столами (стойками) с канцелярскими принадлежностями для оформления документов, стульями.

На информационных стендах в помещениях, предназначенных для приема граждан, размещается информация, указанная в пункте 4 Регламента.

Оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления муниципальной услуги должно соответствовать оптимальному зрительному и слуховому восприятию этой информации заявителями, в том числе заявителями с ограниченными возможностями.

***Показатели доступности и качества муниципальной услуги, в том числе количество взаимодействий заявителя с должностными лицами при предоставлении муниципальной услуги и их продолжительность, возможность получения муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, возможность либо невозможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу по выбору заявителя (экстерриториальный принцип), посредством запроса о предоставлении нескольких муниципальных услуг в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг***

34. Показателями доступности и качества предоставления муниципальной услуги являются:

1) возможность получения информации о ходе предоставления муниципальной услуги, лично или с использованием информационно-коммуникационных технологий (при реализации технической возможности);

2) возможность получения муниципальной услуги через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг и в электронной форме (в том числе в полном объеме);

3) возможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу, по выбору заявителя (возможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу по выбору заявителя, не предусмотрена ввиду отсутствия таких территориальных подразделений);

4) возможность предоставления муниципальной услуги по экстерриториальному принципу в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг (при наличии технической возможности информационного обмена в электронной форме в части направления документов заявителя и направления результатов предоставления услуги обеспечен между многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг и Управлением архитектуры и градостроительства);

5) возможность получения муниципальной услуги посредством запроса о предоставлении нескольких муниципальных услуг в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

35. При предоставлении муниципальной услуги взаимодействие заявителя с должностными лицами Управления архитектуры и градостроительства осуществляется не более двух раз в следующих случаях:

– при приеме заявления;

– при получении результата.

В каждом случае время, затраченное заявителем при взаимодействиях с должностными лицами при предоставлении муниципальной услуги, не должно превышать 15 минут.

***Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления муниципальной услуги по экстерриториальному принципу (в случае, если муниципальная услуга предоставляется по экстерриториальному принципу) и особенности предоставления муниципальной услуги в электронной форме***

36. Заявитель имеет право получения муниципальной услуги по экстерриториальному принципу на территории Свердловской области через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, если информационный обмен в части направления документов заявителя и направления результатов предоставления услуги в электронной форме обеспечен между многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуги и уполномоченным органом.

37. При этом заявителю необходимо иметь при себе документы, предусмотренные пунктами 16, 17 Регламента.

38. При обращении за получением муниципальной услуги в электронном виде допускаются к использованию усиленная квалифицированная электронная подпись и (или) простая электронная подпись (при условии, что при выдаче ключа простой электронной подписи личность физического лица установлена при личном приеме).

**РАЗДЕЛ 3. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур (действий) в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг**

**ГЛАВА 1. Порядок выполнения административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги**

39. Исчерпывающий перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги включает следующие административные процедуры:

1) прием заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

2) формирование и направление межведомственного запроса в органы (организации), участвующие в предоставлении муниципальной услуги;

3) проведение экспертизы документов и принятие решения о предоставлении муниципальной услуги;

4) подготовка документов о предварительном согласовании предоставления земельного участка;

5) направление результата предоставления муниципальной услуги.

***Прием заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги***

40. Основанием для начала административной процедуры является поступление в Управление архитектуры и градостроительства заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, представленных при обращении заявителем либо представителем заявителя лично или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, либо поступивших посредством почтовой связи на бумажном носителе, либо поступившие в Управление архитектуры и градостроительства через Единый портал (при наличии технической возможности).

41. В состав административной процедуры входят следующие административные действия:

1) при поступлении заявления и документов в Управление архитектуры и градостроительства посредством почтовой связи на бумажном носителе специалист, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов, осуществляет:

– сверку поступивших документов с перечнем прилагаемых документов, указанных в поступившем заявлении (описи вложения). В случае отсутствия одного или нескольких документов, перечисленных в перечне прилагаемых документов, указанных в поступившем заявлении (описи вложения), совершает соответствующую запись на поступившем заявлении;

– регистрацию заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги в системе ГИС Нижний Тагил «Инмета»;

– направление зарегистрированного заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, на рассмотрение в отдел правовых отношений и землепользования в течение одного дня с момента поступления заявления о предоставления муниципальной услуги.

2) при личном обращении заявителя либо представителя заявителя с заявлением и документами, необходимыми для предоставления муниципальной услуги, специалист Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов:

– устанавливает личность заявителя, в том числе проверяет документ, удостоверяющий личность, проверяет полномочия представителя действовать от имени заявителя;

– проверяет соответствие представленных документов требованиям, удостоверяясь в том, что:

– документы в установленных законодательством случаях нотариально удостоверены, скреплены печатями, имеют надлежащие подписи должностных лиц,

– заявление оформлено с соблюдением требований пункта 16 Регламента;

– тексты документов написаны разборчиво, без сокращений,

– фамилия, имя и отчество заявителя, адрес места жительства написаны полностью,

– в документах нет подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений,

– документы не исполнены карандашом,

– документы не имеют серьезных повреждений, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание;

– сличает представленные экземпляры оригиналов и копий документов и проставляет на каждой копии документа соответствующую отметку, после чего возвращает представленные подлинники заявителю;

– консультирует заявителя о порядке и сроках предоставления муниципальной услуги;

– регистрирует заявление в день поступления в программе ГИС Нижний Тагил «Инмета», проставляет на заявлении дату поступления документов.

Общий максимальный срок выполнения административных действий, указанных в настоящем подпункте не может превышать 15 минут на каждого заявителя.

3) при поступлении заявления и документов в Управление архитектуры и градостроительства в электронной форме через Единый портал (при наличии технической возможности), специалист Управления архитектуры и градостроительства, ответственный за регистрацию входящих документов, регистрирует заявление в день поступления в программе ГИС Нижний Тагил «Инмета», проставляет на заявлении, распечатанном на бумажном носителе дату поступления документов, передает документы в отдел правовых отношений и землепользования. При наличии оснований для отказа в приеме документов, указанных в пункте 22 Регламента, отказывает заявителю в приеме и регистрации заявления о предоставлении муниципальной услуги.

42. Критерием принятия решения о приеме заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, является соответствие представленных документов требованиям, установленным подпунктом 2 пункта 41 Регламента.

43. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать одного дня.

Результатом выполнения административной процедуры является принятие и регистрация заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, и поступление названных документов на рассмотрение в отдел правовых отношений и землепользования.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является присвоение входящего регистрационного номера заявлению и документам, необходимым для предоставления муниципальной услуги с указанием даты их поступления и направление названных документов на рассмотрение специалисту отдела правовых отношений и землепользования.

***Формирование и направление межведомственного запроса в органы (организации), участвующие в предоставлении муниципальной услуги***

44. Начальник отдела правовых отношений и землепользования направляет поступившие заявление и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, назначенному им специалисту отдела, в должностные обязанности которого входит рассмотрение заявления о предоставлении муниципальной услуги.

Основанием для начала административной процедуры является поступление специалисту отдела правовых отношений и землепользования заявления при отсутствии документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, которые находятся в распоряжении иных органов.

45. Специалист отдела правовых отношений и землепользования в течение одного дня с момента поступления к нему заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, формирует и направляет межведомственный запрос в орган, в распоряжении которого находятся сведения, необходимые для предоставления муниципальной услуги.

46. Межведомственный запрос формируется в соответствии с требованиями статьи 7.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

Межведомственный запрос формируется и направляется в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, по каналам системы межведомственного электронного взаимодействия (далее – СМЭВ) либо через официальный портал Росреестра.

При отсутствии технической возможности формирования и направления межведомственного запроса в форме электронного документа по каналам СМЭВ либо через официальный портал Росреестра межведомственный запрос направляется на бумажном носителе по факсу с одновременным его направлением по почте или курьерской доставкой.

47. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать 6 дней.

Результатом данной административной процедуры является направление в органы и организации, обращение в которые необходимо для предоставления муниципальной услуги, запроса о получении документов (сведений), необходимых для предоставления муниципальной услуги, и получение запрошенных сведений в рамках межведомственного взаимодействия.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является получение специалистом отдела правовых отношений и землепользования, запрошенных сведений в рамках межведомственного взаимодействия.

***Проведение экспертизы документов и принятие решения о предоставлении муниципальной услуги***

48. Основанием для начала административной процедуры является поступление запрошенных сведений в рамках межведомственного взаимодействия специалисту отдела правовых отношений и землепользования.

49. Специалист отдела правовых отношений и землепользования обеспечивает рассмотрение заявления на предмет:

– наличия оснований для возврата заявления;

– наличия оснований для приостановления рассмотрения заявления;

– необходимости направления схемы расположения земельного участка на согласование в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области, как орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области лесных отношений;

– возможности образования земельного участка в соответствии с представленной схемой, проверяет наличие (отсутствие) оснований для отказа в утверждении схемы земельного участки на кадастровом плане территории;

– наличия оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги.

По результатам рассмотрения заявления специалист отдела правовых отношений и землепользования:

– при наличии оснований для возврата заявления, предусмотренных пунктом 23 Регламента, осуществляет подготовку письма о возврате заявления с указанием причин возврата заявления и обеспечивает его подписание начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства и направление (вручение) заявителю;

– при наличии оснований для приостановления предоставления муниципальной услуги, предусмотренных пунктом 24 Регламента, осуществляет подготовку письма о приостановлении предоставления муниципальной услуги, обеспечивает его подписание начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства и направление (вручение) этого письма заявителю;

– проводит анализ представленной схемы на предмет возможности образования земельного участка для заявленных целей с учетом экологических, градостроительных и иных условий использования соответствующей территории, с учетом сведений Единого государственного реестра недвижимости, сведений информационной системы обеспечения градостроительной деятельности; при необходимости проводит натурное обследование земельного участка;

– в случае отсутствия оснований, указанных в подпункте 2 пункта 25 Регламента, для отказа в утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории, обеспечивает утверждение схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории начальником либо заместителем начальника управления и передает заявление с утвержденной схемой расположения земельного участка начальнику отдела правовых отношений и землепользования для передачи другому специалисту;

– при необходимости направления схемы расположения земельного участка на согласование в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области осуществляет подготовку и направление в указанный орган схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории, а также подготовку и подписание начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства письма заявителю о продлении рассмотрения заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка и направление (вручение) этого письма заявителю;

– при наличии оснований для отказа в утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории, указанных в подпункте 2 пункта 25 Регламента, осуществляет подготовку письменного отказа в утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории и отказа в предварительном согласовании предоставления земельного участка; обеспечивает его подписание начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства.

50. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать 10 дней со дня регистрации заявления, а в случае отказа в утверждении схемы земельного участка и отказа в предоставлении муниципальной услуги – 18 дней со дня регистрации заявления.

Результатом данной административной процедуры является направление заявителю письма о возврате заявления, либо поступление начальнику отдела правовых отношении и землепользования заявления с утвержденной схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории, либо подписанный отказ в предоставлении муниципальной услуги.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является регистрация документов, указанных в пункте 49 Регламента, отметка на письме о возврате заявления способа направления его заявителю либо извещения заявителя о возможности получения документов способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги.

***Подготовка документов о предварительном согласовании предоставления земельного участка***

51. Начальник отдела правовых отношений и землепользования передает документы назначенному им специалисту отдела для подготовки постановления Администрации города о предварительном согласовании предоставления земельного участка.

Основанием для начала административной процедуры является поступление специалисту отдела правовых отношений и землепользования заявления о предварительном согласовании предоставления земельного участка с утвержденной схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

52. Специалист отдела правовых отношений и землепользования:

– при отсутствии оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, предусмотренных пунктом 25 Регламента, обеспечивает подготовку, согласование и подписание Главой города Нижний Тагил проекта постановления Администрации города о предварительном согласовании предоставления земельного участка заявителю;

– при наличии оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, предусмотренных пунктом 25 Регламента, осуществляет подготовку письменного мотивированного отказа в предоставлении муниципальной услуги, обеспечивает его подписание начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства.

53. Максимальный срок осуществления административной процедуры – 18 дней со дня регистрации заявления.

Результатом выполнения административной процедуры является один из документов, указанных в пункте 52 Регламента.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является регистрация документа, указанного в пункте 52 Регламента.

***Направление результата предоставления муниципальной услуги***

54. Основанием для начала выполнения административной процедуры является регистрация документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги.

55. Специалист отдела правовых отношений и землепользования обеспечивает передачу заявителю письменного отказа в предоставлении муниципальной услуги либо постановления Администрации города Нижний Тагил о предварительном согласовании предоставления земельного участка способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги. При наличии согласия заявителя он может быть уведомлен о необходимости получения документов путем направления ему уведомления по электронной почте в сети «Интернет».

56. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать двух дней.

Результатом данной административной процедуры является вручение непосредственно заявителю либо направление заявителю иным способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги, результата предоставления муниципальной услуги, либо направление результата предоставления муниципальной услуги в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является:

– отметка о получении на втором экземпляре отказа в предоставлении муниципальной услуги с указанием даты получения и расшифровки подписи;

– отметка в расписке о получении постановления Администрации города Нижний Тагил с указанием даты получения и расшифровки подписи;

– отметка в акте приема-передачи о получении специалистом многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг результата предоставления муниципальной услуги с указанием даты получения и расшифровки подписи.

**ГЛАВА 2. Порядок осуществления административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала**

57. Перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала:

1) представление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о муниципальной услуге;

2) запись на прием в орган, предоставляющий муниципальную услугу, для подачи запроса (при реализации технической возможности);

3) формирование запроса о предоставлении муниципальной услуги (при реализации технической возможности);

4) прием и регистрация органом, предоставляющим муниципальную услугу, запроса и иных документов, необходимых для предоставления услуги (при реализации технической возможности);

5) получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги (при реализации технической возможности);

6) взаимодействие органа, предоставляющего муниципальную услугу, с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления и организациями, участвующими в предоставлении муниципальных услуг, в том числе порядок и условия такого взаимодействия;

7) получение заявителем результата предоставления муниципальной услуги, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или законодательством Свердловской области (при реализации технической возможности);

8) иные действия, необходимые для предоставления муниципальной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за получением муниципальной услуги и (или) предоставления такой услуги.

***Представление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о муниципальной услуге***

58. Информация о предоставлении муниципальной услуги размещается на Едином портале, а также на официальном сайте города Нижний Тагил.

На Едином портале и на официальном сайте города Нижний Тагил размещается следующая информация:

1) исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, требования к оформлению указанных документов, а также перечень документов, которые заявитель вправе представить по собственной инициативе;

2) круг заявителей;

3) срок предоставления муниципальной услуги;

4) результаты предоставления муниципальной услуги, порядок представления документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги;

5) исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении муниципальной услуги;

6) о праве заявителя на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и решений, принятых (осуществляемых) в ходе предоставления муниципальной услуги;

7) формы заявлений (уведомлений, сообщений), используемые при предоставлении муниципальной услуги.

Информация на Едином портале, официальном сайте города Нижний Тагил о порядке и сроках предоставления муниципальной услуги на основании сведений, содержащихся в федеральной государственной информационной системе «Федеральный реестр государственных и муниципальных услуг (функций)», предоставляется заявителю бесплатно.

Доступ к информации о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги осуществляется без выполнения заявителем каких-либо требований, в том числе без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства заявителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание платы, регистрацию или авторизацию заявителя, или предоставление им персональных данных.

***Запись на прием в орган, предоставляющий муниципальную услугу, для подачи запроса***

59. В целях предоставления муниципальной услуги о (при реализации технической возможности) осуществляется прием заявителей по предварительной записи. Запись на прием проводится посредством Единого портала.

Управление архитектуры и градостроительства не вправе требовать от заявителя совершения иных действий, кроме прохождения идентификации и аутентификации в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, указания цели приема, а также предоставления сведений, необходимых для расчета длительности временного интервала, который необходимо забронировать для приема.

***Формирование запроса о предоставлении муниципальной услуги***

60. Формирование запроса заявителем (при реализации технической возможности) осуществляется посредством заполнения электронной формы запроса на Едином портале без необходимости дополнительной подачи запроса в какой-либо иной форме.

На Едином портале размещаются образцы заполнения электронной формы запроса.

Форматно-логическая проверка сформированного запроса осуществляется автоматически после заполнения заявителем каждого из полей электронной формы запроса. При выявлении некорректно заполненного поля электронной формы запроса заявитель уведомляется о характере выявленной ошибки и порядке ее устранения посредством информационного сообщения непосредственно в электронной форме запроса.

При формировании запроса заявителю обеспечивается:

– возможность копирования и сохранения запроса и иных документов, указанных в пунктах 16 и 17 Регламента, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

– возможность заполнения несколькими заявителями одной электронной формы запроса при обращении за государственными услугами, предполагающими направление совместного запроса несколькими заявителями (описывается в случае необходимости дополнительно);

– возможность печати на бумажном носителе копии электронной формы запроса;

– сохранение ранее введенных в электронную форму запроса значений в любой момент по желанию пользователя, в том числе при возникновении ошибок ввода и возврате для повторного ввода значений в электронную форму запроса;

– заполнение полей электронной формы запроса до начала ввода сведений заявителем с использованием сведений, размещенных в федеральной государственной информационной системе «Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используе-

мых для предоставления муниципальных услуг в электронной форме (далее – единая система идентификации и аутентификации), и сведений, опубликованных на Едином портале, в части, касающейся сведений, отсутствующих в единой системе идентификации и аутентификации;

– возможность вернуться на любой из этапов заполнения электронной формы запроса без потери ранее введенной информации;

– возможность доступа заявителя на Едином портале к ранее поданным им запросам в течение не менее одного года, а также частично сформированных запросов – в течение не менее 3 месяцев.

Сформированный и подписанный запрос, и иные документы, указанные пунктах 16, 17 Регламента, необходимые для предоставления муниципальной услуги, направляются посредством Единого портала.

***Прием и регистрация органом, предоставляющим муниципальную услугу, запроса и иных документов, необходимых для предоставления услуги***

61. Управление архитектуры и градостроительства обеспечивает прием документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, и регистрацию запроса без необходимости повторного представления заявителем таких документов на бумажном носителе (при реализации технической возможности).

Срок регистрации запроса – один день.

Предоставление муниципальной услуги начинается с момента приема и регистрации Управлением архитектуры и градостроительства электронных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги.

При получении запроса в электронной форме в автоматическом режиме осуществляется форматно-логический контроль запроса, проверяется наличие оснований для отказа в приеме запроса, указанных в пункте 22 Регламента, а также осуществляются следующие действия:

– при наличии хотя бы одного из указанных оснований должностное лицо, ответственное за предоставление муниципальной услуги, в срок, не превышающий одного дня, подготавливает письмо о невозможности предоставления муниципальной услуги;

– при отсутствии указанных оснований заявителю сообщается присвоенный запросу в электронной форме уникальный номер, по которому в соответствующем разделе Единого портала заявителю будет представлена информация о ходе выполнения указанного запроса.

Прием и регистрация запроса осуществляются должностным лицом Управления архитектуры и градостроительства, ответственным за регистрацию входящей корреспонденции.

После регистрации запрос направляется в отдел правовых отношений и землепользования, ответственный за предоставление муниципальной услуги.

После принятия запроса заявителя специалистом отдела правовых отношений и землепользования, ответственным за рассмотрение обращения о предоставлении муниципальной услуги, статус запроса заявителя в личном кабинете на Едином портале обновляется до статуса «принято».

***Получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги***

62. Заявитель имеет возможность получения информации о ходе предоставления муниципальной услуги (при реализации технической возможности).

Информация о ходе предоставления муниципальной услуги направляется заявителю Управлением архитектуры и градостроительства в срок, не превышающий одного рабочего дня после завершения выполнения соответствующего действия, на адрес электронной почты или с использованием средств Единого портала по выбору заявителя.

При предоставлении муниципальной услуги в электронной форме заявителю направляется:

1) уведомление о записи на прием в многофункциональный центр;

2) уведомление о приеме и регистрации запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

3) уведомление о начале процедуры предоставления муниципальной услуги;

4) уведомление об окончании предоставления муниципальной услуги либо мотивированном отказе в приеме запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

5) уведомление о результатах рассмотрения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

6) уведомление о возможности получить результат предоставления муниципальной услуги либо мотивированный отказ в предоставлении муниципальной услуги;

7) уведомление о мотивированном отказе в предоставлении муниципальной услуги.

***Взаимодействие органа, предоставляющего муниципальную услугу, с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления и организациями, участвующими в предоставлении муниципальных услуг, в том числе порядок и условия такого взаимодействия***

63. Межведомственный запрос формируется в соответствии с требованиями статьи 7.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

***Получение заявителем результата предоставления муниципальной услуги, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или законодательством Свердловской области***

64. В качестве результата предоставления муниципальной услуги заявитель по его выбору вправе получить результат предоставления муниципальной услуги в форме электронного документа, подписанного уполномоченным должностным лицом с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (при реализации технической возможности).

Заявитель вправе получить результат предоставления муниципальной услуги в форме электронного документа или документа на бумажном носителе в течение срока действия результата предоставления муниципальной услуги.

***Иные действия, необходимые для предоставления муниципальной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за получением муниципальной услуги и (или) предоставления такой услуги***

65. Заявителям обеспечивается возможность оценить доступность и качество муниципальной услуги на Едином портале (при реализации технической возможности).

**ГЛАВА 3. Порядок выполнения административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги, выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе порядок административных процедур (действий), выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении государственной услуги в полном объеме и при предоставлении государственной услуги посредством комплексного запроса**

66. Перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги, выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе порядок административных процедур (действий), выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении муниципальной услуги в полном объеме и при предоставлении муниципальной услуги посредством комплексного запроса:

1) информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг:

2) прием запросов заявителей о предоставлении муниципальной услуги и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

3) формирование и направление МФЦ межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении государственных и муниципальных услуг

4) выдача заявителю результата предоставления муниципальной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги;

5) предоставление муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг посредством комплексного запроса.

***Информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг***

67. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления государственных и (или) муниципальных услуг посредством комплексного запроса, о ходе выполнения комплексных запросов, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением государственных и (или) муниципальных услуг.

Основанием для начала административных действий является получение от заявителя запроса о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения муниципальной услуги органом местного самоуправления, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

При получении соответствующего запроса работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг заявителю сообщается соответствующая полная и исчерпывающая информация.

Уполномоченный орган направляет информацию о ходе выполнения муниципальной услуги в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает информацию заявителю.

Результатом административной процедуры является получение заявителем информации о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения муниципальной услуги органом местного самоуправления, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

***Прием запросов заявителей о предоставлении муниципальной услуги и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги***

68. Основанием для начала административной процедуры является представление заявителем в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг выдает в день обращения заявителю один экземпляр «Запроса заявителя на организацию предоставления государственных (муниципальных) услуг» с указанием перечня принятых документов и даты приема в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

Поступивший в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг письменный запрос заявителя регистрируется путем проставления прямоугольного штампа с регистрационным номером и датой приема.

При однократном обращении заявителя в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг с запросом на получение двух и более государственных и (или) муниципальных услуг, заявление о предоставлении услуги формируется и подписывается уполномоченным работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и скрепляется печатью многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг. При этом составление и подписание таких заявлений заявителем не требуется. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает в орган местного самоуправления оформленное заявление и документы, предоставленные заявителем, с приложением заверенной многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг копии комплексного запроса в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за днем оформления комплексного запроса.

В случае, если для получения муниципальной услуги требуются сведения, документы и (или) информация, которые могут быть получены многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг только по результатам предоставления иных указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг, направление заявления и документов в орган местного самоуправления осуществляется многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг не позднее одного рабочего дня, следующего за днем получения многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг таких сведений, документов и (или) информации.

В указанном случае течение предусмотренных законодательством сроков предоставления государственных и (или) муниципальных услуг, указанных в комплексном запросе, начинается не ранее дня получения заявлений и необходимых сведений, документов и (или) информации органом местного самоуправления.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг проверяет соответствие копий представляемых документов (за исключением нотариально заверенных) их оригиналам, что подтверждается проставлением на копии документа прямоугольного штампа «С подлинным сверено», если копия документа представлена без предъявления оригинала, штамп не проставляется.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет направление принятого запроса в орган местного самоуправления в электронной форме либо на бумажных носителях в порядке и сроки, установленные соглашением о взаимодействии, но не позднее следующего рабочего дня после принятия заявления.

Результатом выполнения административной процедуры является регистрация запроса заявителя и направление запроса в орган местного самоуправления.

***Формирование и направление МФЦ межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении государственных и муниципальных услуг***

69. Формирование и направление многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении муниципальных услуг, осуществляется в порядке, установленном соглашением о взаимодействии.

***Выдача заявителю результата предоставления муниципальной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги***

70. Основанием для начала выполнения административной процедуры является получение результата предоставления услуги из органа местного самоуправления не позднее рабочего дня, следующего после дня истечения срока предоставления услуги, предусмотренного настоящим регламентом, либо электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг регистрирует полученный результат предоставления муниципальной услуги в автоматизированной информационной системе многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг.

В случае получения электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги, работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг составляет и заверяет на бумажном носителе результат предоставления муниципальной услуги в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 18 марта 2015 года № 250 «Об утверждении требований к составлению и выдаче заявителям документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, и к выдаче заявителям на основании информации из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги, в том числе с использованием информационно-технологической и коммуникационной инфраструктуры, документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из указанных информационных систем».

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг устанавливает личность лица или представителя на основании документа, удостоверяющего личность, а также проверяет полномочия представителя.

Результат предоставления муниципальной услуги выдается заявителю или его представителю под подпись.

Результатом выполнения административной процедуры является выдача результата предоставления услуги заявителю.

Сведения о выполнении административной процедуры фиксируются в автоматизированной информационной системе многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг.

***Предоставление муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг посредством комплексного запроса***

71. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги посредством комплексного запроса, о ходе выполнения комплексных запросов, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

При однократном обращении заявителя в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг с запросом на получение двух и более муниципальных услуг, заявление о предоставлении услуги формируется уполномоченным работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и скрепляется печатью многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг. При этом составление и подписание таких заявлений заявителем не требуется. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает в Управление архитектуры и градостроительства оформленное заявление и документы, предоставленные заявителем, с приложением заверенной многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг копии комплексного запроса в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за оформлением комплексного запроса.

В случае, если для получения муниципальной услуги требуются сведения, документы и (или) информация, которые могут быть получены многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг только по результатам предоставления иных указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг, направление заявления и документов в Управление архитектуры и градостроительства осуществляется многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг не позднее одного рабочего дня, следующего за днем получения многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг таких сведений, документов и (или) информации. В указанном случае течение предусмотренных законодательством сроков предоставления муниципальной услуги, указанных в комплексном запросе, начинается не ранее дня получения заявлений и необходимых сведений, документов и (или) информации Управлением архитектуры и градостроительства.

Результаты предоставления муниципальной услуги по результатам рассмотрения комплексного запроса направляются в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг для выдачи заявителю.

**ГЛАВА 4. Порядок исправления допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах**

72. При поступлении заявления по форме согласно приложению № 2 об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах специалист Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов Управления архитектуры и градостроительства, осуществляет административные действия, предусмотренные в пункте 41 Регламента.

73. Регистрация заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах в системе ГИС Нижний Тагил «Инмета» осуществляется в день их поступления в Управление архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов.

74. Специалист Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов Управления архитектуры и градостроительства, в течение одного дня направляет зарегистрированное заявление на рассмотрение специалисту отдела правовых отношений и землепользования, в должностные обязанности которого входит рассмотрение обращений о предоставлении настоящей муниципальной услуги.

75. При получении заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах, специалист отдела правовых отношений и землепользования в течение десяти дней принимает решение о наличии либо отсутствии оснований для отказа в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах и осуществляет в соответствии с пунктами 49, 52 Регламента подготовку:

1) проекта решения об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах;

2) проекта решения в форме письма Управления архитектуры и градостроительства об отказе в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах.

76. Максимальное время, затраченное на принятие решения, не должно превышать пятнадцати дней.

Результатом рассмотрения заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах является подписание решения об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах либо об отказе в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах.

Способом фиксации результата рассмотрения заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах является:

– подписание начальником либо заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства письменного отказа в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах, его регистрация в системе ГИС Нижний Тагил «Инмета», и направление заявителю способом, указанным в заявлении;

– регистрация документа, подготовленного с целью исправления допущенных опечаток и ошибок, и направление его заявителю способом, указанным в заявлении.

**РАЗДЕЛ 4. Формы контроля за исполнением регламента**

***Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению муниципальной услуги, а также принятием ими решений***

77. Текущий контроль за соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами по предоставлению муниципальной услуги, осуществляется начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства на постоянной основе, а также путем проведения плановых и внеплановых проверок по соблюдению и исполнению положений Регламента.

***Порядок и периодичность осуществления плановых и внеплановых проверок полноты и качества предоставления муниципальной услуги, в том числе порядок и формы контроля за полнотой и качеством предоставления муниципальной услуги***

78. Контроль за полнотой и качеством предоставления муниципальной услуги включает в себя проведение проверок, выявление и устранение нарушений прав заявителей, рассмотрение, принятие решений и подготовку ответов на обращения заявителей, содержащие жалобы на действия (бездействие) Управления архитектуры и градостроительства, его должностных лиц, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и его сотрудников.

Периодичность проведения проверок может носить плановый характер (осуществляться на основании полугодовых или годовых планов работы) или внеплановый характер (по конкретному обращению заявителя).

Внеплановая проверка может быть проведена по конкретному обращению заявителя на основании приказа начальника Управления архитектуры и градостроительства, которым определяется состав лиц, производящих проверку и направления, по которым она будет проводиться. Результаты проверки оформляются актом.

***Ответственность должностных лиц органа, предоставляющего муниципальные услуги, за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) ими в ходе предоставления муниципальной услуги***

79. В случае выявления нарушений порядка и сроков предоставления муниципальной услуги осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

***Положения, характеризующие требования к порядку и формам контроля за предоставлением муниципальной услуги, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций***

80. Контроль за предоставлением муниципальной услуги осуществляется в форме контроля за соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами по предоставлению муниципальной услуги и принятием решений должностными лицами, путем проведения проверок соблюдения и исполнения должностными лицами Управления архитектуры и градостроительства нормативных правовых актов, а также положений Регламента.

Контроль за предоставлением муниципальной услуги со стороны граждан, их объединений и организаций осуществляется посредством открытости деятельности Управления архитектуры и градостроительства при предоставлении муниципальной услуги, получения полной, актуальной и достоверной информации о порядке предоставления муниципальной услуги и возможности досудебного рассмотрения обращений (жалоб) в процессе получения муниципальной услуги.

**РАЗДЕЛ 5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг**

***Информация для заинтересованных лиц об их праве на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и (или) решений, осуществляемых (принятых) в ходе предоставления муниципальной услуги***

81. Заявитель вправе обжаловать решения и действия (бездействие), принятые в ходе предоставления муниципальной услуги Администрацией города Нижний Тагил, как органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решения и действия (бездействие) многофункционального центра, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг в досудебном (внесудебном) порядке в случаях, предусмотренных статьей 11.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

***Органы местного самоуправления муниципального образования, организации и уполномоченные на рассмотрение жалобы лица, которым может быть направлена жалоба заявителя в досудебном (внесудебном) порядке***

82. В случае обжалования решений и действий (бездействия) Управления архитектуры и градостроительства, участвующего в предоставлении муниципальной услуги, его должностных лиц и муниципальных служащих жалоба подается для рассмотрения в Администрацию города Нижний Тагил как орган, предоставляющий муниципальную услугу, в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг либо в электронной форме.

83. В случае обжалования решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг жалоба подается для рассмотрения в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в филиал, где заявитель подавал заявление и документы для предоставления муниципальной услуги в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или в электронной форме.

Жалобу на решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг также возможно подать в Министерство цифрового развития и связи Свердловской области (далее – учредитель многофункционального центра) в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или в электронной форме.

***Способы информирования заявителей о порядке подачи и рассмотрения жалобы, в том числе с использованием Единого портала***

84. Администрация города Нижний Тагил, как орган, предоставляющий муниципальную услугу, многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, а также учредитель многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг обеспечивают:

1) информирование заявителей о порядке обжалования решений и действий (бездействия) Администрации города, как органа местного самоуправления муниципального образования, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, его должностных лиц и работников посредством размещения информации:

– на стендах в местах предоставления муниципальных услуг;

– на официальном сайте города Нижний Тагил, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (http://mfc66.ru/) и учредителя многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (http://dis.midural.ru/);

– на Едином портале в разделе «Дополнительная информация» соответствующей муниципальной услуги;

2) консультирование заявителей о порядке обжалования решений и действий (бездействия) Администрации города Нижний Тагил, как органа местного самоуправления, оказывающего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, его должностных лиц и работников, в том числе по телефону, электронной почте, при личном приеме.

***Перечень нормативных правовых актов, регулирующих порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг***

85. Перечень нормативных правовых актов:

– статьи 11.1–11.3 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

– постановление Правительства Свердловской области от 22.11.2018 № 828-ПП «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Свердловской области, предоставляющих государственные услуги, их должностных лиц, государственных гражданских служащих исполнительных органов государственной власти Свердловской области, предоставляющих государственные услуги, а также на решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и его работников»;

– постановление Администрации города Нижний Тагил от 03.04.2019 № 638-ПА «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) Администрации города Нижний Тагил, отраслевых (функциональных) и территориальных органов Администрации города, предоставляющих муниципальные услуги, их должностных лиц, муниципальных служащих органов, предоставляющих муниципальные услуги».

Полная информация о порядке подачи и рассмотрении жалобы на решения и действия (бездействие) органа местного самоуправления, предоставляющего муниципальную услугу, его муниципальных служащих, а также решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг размещена в разделе «Дополнительная информация» на Едином портале соответствующей муниципальной услуги по адресу https://www.gosuslugi.ru.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 1***
***к Административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка»***

ФОРМА

В Администрацию города Нижний Тагил
от _____
*(ФИО гражданина; наименование, организационно-правовая форма и сведения о государственной регистрации заявителя – юридического лица в ЕГРЮЛ)*
проживающего: _____
*(почтовый адрес для связи с заявителем, местонахождение заявителя – юридического лица)*
_____
*(реквизиты документа, удостоверяющие личность)*
Контактный телефон _____
Адрес электронной почты: _____

**ЗАЯВЛЕНИЕ**
**о предварительном согласовании предоставления земельного участка**

Прошу предварительно согласовать предоставление земельного участка площадью _____ с кадастровым номером _____
*(если участок предстоит образовать в соответствии со схемой, указывается «в соответствии с прилагаемой схемой»)*
на основании _____
*(указывается основание предоставления земельного участка без проведения торгов из числа предусмотренных пунктом 2 статьи 39.3, статьей 39.5, пунктом 2 статьи 39.6 или пунктом 2 статьи 39.10 Земельного кодекса Российской Федерации)*
вид права: _____
*(указывается вид права, на котором заявитель желает приобрести земельный участок, если предоставление земельного участка указанному заявителю допускается на нескольких видах прав)*
для целей использования: _____
на срок: _____
*(указывается срок аренды земельного участка либо срок безвозмездного пользования)*

Даю свое согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных».

Мною выбран способ предоставления результата рассмотрения заявления:
☐ непосредственно при личном обращении;
☐ посредством почтового отправления.

Согласен на уведомление меня о необходимости получения результата предоставления услуги по адресу электронной почты.

Приложение:
– копия документа, удостоверяющего личность *;
– схема земельного участка **;
– сообщение, содержащее перечень всех зданий, сооружений, расположенных на испрашиваемом земельном участке.
– документы, удостоверяющие право заявителя на здание, сооружение, находящееся на земельном участке;

«___» _____ 20 ___ года.

Заявитель: _____ _____
*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

* При подаче заявления представляется документ, удостоверяющий личность и его копия.

** В случае, если земельный участок предстоит образовать, схема земельного участка должна быть выполнена в соответствии с Требованиями, установленными Приказом Росреестра от 19.04.2022 № П/0148.

***ПРИЛОЖЕНИЕ***
***к Заявлению о предварительном согласовании предоставления земельного участка***

**СООБЩЕНИЕ**
**заявителя (заявителей), содержащее перечень всех зданий, сооружений, расположенных на испрашиваемом земельном участке**

Настоящим сообщаю, что на испрашиваемом земельном участке, расположенном по адресу:
_____,
*(при отсутствии адреса указывается местоположение участка)*
площадью согласно схеме _____ кв. метров, расположены следующие объекты недвижимости:

| № п/п | Наименование объекта | Собственник (и) | Реквизиты правоустанавливающих документов, кадастровые (условные, инвентарные) номера и адресные ориентиры объекта | Распределение долей в праве собственности на объект недвижимости (*) |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

<*> Заполняется при наличии нескольких собственников объекта недвижимости.

1. На земельном участке отсутствуют объекты недвижимости, находящиеся в собственности иных лиц.

2. Находился ли ранее объект недвижимости в государственной или муниципальной собственности _____.

3. Здание, строение, сооружение возведено на месте разрушенных или снесенных либо реконструированных зданий, строений, сооружений, ранее находившихся в государственной или муниципальной собственности.

Приложение:
– документы, удостоверяющие право заявителя на здание, сооружение;

«___» _____ 20 ___ года.

_____ *(подпись)*

ПРИМЕЧАНИЕ: при подаче заявления представляются оригиналы документов для заверения копий либо нотариально заверенные копии.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 2***
***к Административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка»***

ФОРМА

**ЗАЯВЛЕНИЕ**
**об исправлении допущенных опечаток и ошибок**

В Администрацию города Нижний Тагил
от _____
*(ФИО гражданина; наименование, организационно-правовая форма и сведения о государственной регистрации заявителя – юридического лица в ЕГРЮЛ)*
проживающего: _____
*(почтовый адрес для связи с заявителем, местонахождение заявителя – юридического лица)*
_____
*(реквизиты документа, удостоверяющие личность)*
Контактный телефон _____
Адрес электронной почты: _____

**ЗАЯВЛЕНИЕ**
**о предварительном согласовании предоставления земельного участка**

Администрацией города Нижний Тагил в рамках оказания муниципальной услуги «Предварительное согласование предоставления земельного участка» принято решение от «___» _____ 20___ года № _____, в тексте, которого допущены следующие опечатки
_____
_____
_____
_____

Прошу исправить допущенные в решении опечатки:
вместо _____
_____
*(неправильный текст)*
указать _____
_____
*(правильный текст)*

К заявлению прилагаются следующие документы:
1. _____;
*(порядковый номер, наименование и номер документа, кем и когда выдан документ)*
2. _____.

Мною выбран способ предоставления результата рассмотрения заявления:
☐ непосредственно при личном обращении;
☐ посредством почтового отправления.

Согласен на уведомление меня о необходимости получения результата предоставления услуги по адресу электронной почты *.

«___» _____ 20 ___ года.

_____
*(подпись)*

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2830-ПА**

# Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности» и о признании утратившим силу постановления Администрации города Нижний Тагил от 05.11.2015 № 2866-ПА

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 9 апреля 2022 года «Об особенностях регулирования земельных отношений в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах, а также о случаях установления льготной арендной платы по договорам аренды земельных участков, находящихся в федеральной собственности, и размере такой платы», от 20 июля 2021 года № 1228 «Об утверждении правил разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг, о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации», в целях приведения административного регламента в соответствие с требованиями действующего законодательства, руководствуясь статьей 26 Устава города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности» *(приложение).*

2. Признать утратившим силу постановление Администрации города Нижний Тагил от 05.11.2015 № 2866-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности», с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 15.11.2018 № 2812-ПА.

3. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*УТВЕРЖДЕН*

*постановлением Администрации города от 10.11.2023 № 2830-ПА*

## АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности»

### РАЗДЕЛ 1. Общие положения

***Предмет регулирования регламента***

1. Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности» (далее – Регламент) устанавливает порядок и стандарт предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности».

2. Регламент устанавливает сроки и последовательность административных процедур в Администрации города Нижний Тагил, осуществляемых в ходе предоставления муниципальной услуги, порядок взаимодействия между должностными лицами, взаимодействия с заявителями.

***Круг заявителей***

3. Заявителями на получение муниципальной услуги являются физические и юридические лица являющиеся собственниками земельных участков, смежных с землями или земельными участками, находящимися в собственности муниципального образования города Нижний Тагил, либо земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных в границах городского округа Нижний Тагил.

***Требования к порядку информирования о предоставлении муниципальной услуги***

4. Информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги осуществляется непосредственно муниципальными служащими Администрации города Нижний Тагил при личном приеме и по телефону, а также через Государственное бюджетное учреждение Свердловской области «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее – МФЦ или многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг) и его филиалы.

5. Информация о месте нахождения, графиках (режиме) работы, номерах контактных телефонов, адресах электронной почты Управления архитектуры и градостроительства Администрации города (далее – Управление архитектуры и градостроительства или УАиГ), Муниципального казенного учреждения «Центр земельного права» (далее – МКУ «ЦЗП») и официальном сайте города Нижний Тагил, информация о порядке предоставления муниципальной услуги и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, размещена в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее – Единый портал) по адресу http://www.gosuslugi. ru официальном сайте города Нижний Тагил (https://www.ntagil.org/uslugi/, на официальном сайте многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (www.mfc66.ru), а также предоставляется непосредственно муниципальными служащими Управления архитектуры и градостроительства и специалистами МКУ «ЦЗП» при личном приеме, а также по телефону.

6. Основными требованиями к информированию граждан о порядке предоставления муниципальной услуги и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, являются достоверность предоставляемой информации, четкость в изложении информации, полнота информирования.

7. При общении с гражданами (по телефону или лично) муниципальные служащие Управления архитектуры и градостроительства и специалисты МКУ «ЦЗП» должны корректно и внимательно относиться к гражданам, не унижая их чести и достоинства. Устное информирование о порядке предоставления муниципальной услуги должно проводиться с использованием официально-делового стиля речи.

8. Информирование граждан о порядке предоставления муниципальной услуги может осуществляться с использованием средств автоинформирования.

### РАЗДЕЛ 2. Стандарт предоставления муниципальной услуги

***Наименование муниципальной услуги***

9. Наименование муниципальной услуги – «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности».

***Наименование органа, предоставляющего муниципальную услугу***

10. Муниципальная услуга предоставляется Администрацией города Нижний Тагил (далее – уполномоченный орган). В предоставлении муниципальной услуги участвуют специалисты Управления архитектуры и градостроительства и МКУ «ЦЗП».

***Наименование органов и организации, обращение в которые необходимо для предоставления муниципальной услуги***

11. При предоставлении муниципальной услуги в качестве источников получения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, могут принимать участие в рамках межведомственного информационного взаимодействия:

1) территориальные органы Федеральной налоговой службы Российской Федерации;

2) территориальные органы федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области, филиал Публично-правовой компании «Роскадастр» по Уральскому Федеральному округу);

3) Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области, как орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области лесных отношений, при согласовании схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории.

12. Запрещается требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения муниципальной услуги и связанных с обращением в иные органы местного самоуправления и организации, за исключением получения услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, утвержденный Нижнетагильской городской Думой.

***Описание результата предоставления муниципальной услуги***

13. Результатом предоставления муниципальной услуги является:

1) проект соглашения о перераспределении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности (далее – с оглашение о перераспределении земельных участков), подписанный должностным лицом Уполномоченного органа;

2) решение об отказе в заключении соглашения о перераспределении земельных участков.

Промежуточным результатом предоставления муниципальной услуги является решение об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории (далее – схема расположения земельного участка) либо письменное согласие на заключение соглашения о перераспределении земельных участков в соответствии с утвержденным проектом межевания территории.

***Срок предоставления муниципальной услуги, в том числе с учетом необходимости обращения в организации, участвующие в предоставлении муниципальной услуги, срок приостановления предоставления муниципальной услуги в случае, если возможность приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации и законодательством Свердловской области, срок выдачи (направления) документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги***

14. Срок предоставления муниципальной услуги:

1) 20 дней со дня регистрации заявления об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории или заявления о даче согласия на заключение соглашения о перераспределении земельных участков;

2) 30 дней со дня регистрации заявления о заключении соглашения о перераспределении земельных участков.

С учетом обращения заявителя через МФЦ срок предоставления муниципальной услуги исчисляется с момента регистрации заявления в УАиГ.

В случае, если схема расположения земельного участка, в соответствии с которой предстоит образовать земельный участок, подлежит согласованию в соответствии со статьей 3.5 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», срок предоставления муниципальной услуги может быть продлен, но не более чем до тридцати пяти дней со дня поступления заявления.

***Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление муниципальной услуги***

15. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление муниципальной услуги, с указанием их реквизитов и источников официального опубликования размещен на официальном сайте города Нижний Тагил в сети «Интернет» по адресу: https://www.ntagil.org/uslugi и на Едином портале https://www.gosuslugi.ru.

Управление архитектуры и градостроительства обеспечивает размещение и актуализацию перечня указанных нормативных правовых актов на официальном сайте города Нижний Тагил в сети Интернет и на Едином портале.

***Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Свердловской области и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления для предоставления муниципальной услуги, и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, подлежащих представлению заявителем, способы их получения заявителем, в том числе в электронной форме, порядок их представления***

16. Для предоставления муниципальной услуги заявители представляют:

1) заявление о предоставлении муниципальной услуги (далее – заявление или запрос) по форме согласно приложениям № 1, 2 к Регламенту и содержащее следующую информацию:

– фамилия, имя и (при наличии) отчество, место жительства заявителя, реквизиты документа, удостоверяющего личность заявителя (для гражданина);

– наименование и место нахождения заявителя (для юридического лица), а также государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в едином государственном реестре юридических лиц, идентификационный номер налогоплательщика, за исключением случаев, если заявителем является иностранное юридическое лицо;

– кадастровый номер земельного участка или кадастровые номера земельных участков, перераспределение которых планируется осуществить;

– реквизиты утвержденного проекта межевания территории, если перераспределение земельных участков планируется осуществить в соответствии с данным проектом;

– почтовый адрес и (или) адрес электронной почты для связи с заявителем.

К заявлению о перераспределении земельных участков прилагаются:

– копии правоустанавливающих или правоудостоверяющих документов на земельный участок, принадлежащий заявителю, в случае, если право собственности не зарегистрировано в Едином государственном реестре недвижимости (далее – ЕГРН);

– схема расположения земельного участка в случае, если отсутствует проект межевания территории, в границах которой осуществляется перераспределение земельных участков;

– документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя, в случае, если с заявлением о предоставлении земельного участка обращается представитель заявителя;

– заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо.

Форму заявления можно получить непосредственно в УАиГ, а также на официальном сайте города Нижний Тагил в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в МФЦ, на Едином портале.

17. Для получения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, указанных в пункте 16 Регламента, заявитель лично обращается в органы государственной власти, местного самоуправления, учреждения и организации.

18. Заявление и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, указанные в пункте 16 Регламента, представляются посредством:

– личного обращения заявителя в УАиГ или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг;

– путем почтового отправления в УАиГ заказным письмом с описью вложения. В этом случае факт представления этих документов в уполномоченный орган удостоверяет уведомление о вручении почтового отправления с описью направленных документов. В случае направления документов путем почтового отправления копии документов должны быть нотариально удостоверены;

– с использованием информационно-телекоммуникационных технологий, включая использование Единого портала, и других средств информационно-телекоммуникационных технологий в случаях и порядке, установленных законодательством Российской Федерации, в форме электронных документов.

При этом заявление и электронный образ каждого документа должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью и (или) простой электронной подписью (при условии, что при выдаче ключа простой электронной подписи личность физического лица установлена при личном приеме).

***Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Свердловской области и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления для предоставления муниципальной услуги, которые находятся в распоряжении органов местного самоуправления и иных органов, участвующих в предоставлении муниципальных услуг, и которые заявитель вправе представить, а также способы их получения заявителями, в том числе в электронной форме, порядок их представления***

19. Документами (сведениями), необходимыми в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления муниципальной услуги, которые находится в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления и иных органов, участвующих в предоставлении муниципальных услуг, являются:

– свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуальных предпринимателей), свидетельство о государственной регистрации юридического лица (для юридических лиц) или выписка из государственных реестров о юридическом лице или индивидуальном предпринимателе, являющемся заявителем (предоставляется Федеральной налоговой службой по заявлению в форме электронного документа);

– выписка из Единого государственного реестра недвижимости на земельный участок и расположенные на таком земельном участке объекты недвижимости (предоставляется Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии по заявлению в форме электронного документа либо на бумажном носителе, заверенном в установленном порядке);

– согласование или отказ в согласовании схемы расположения земельного участка от органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного в области лесных отношений (в случае необходимости);

– сведения, содержащиеся в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (органы местного самоуправления муниципальных образований в Свердловской области) (при необходимости), в том числе: сведения из Правил землепользования и застройки; утвержденный проект межевания территории; проект организации и застройки территории; утвержденный проект планировки территории и прочее;

– сведения из государственного водного реестра о водоохранных зонах и прибрежных защитных полосах, других зонах с особыми условиями их использования, информацией об установленных ограничениях режима осуществления хозяйственной и иной деятельности (предоставляются территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов межрегионального уровня, осуществляющим функции по оказанию государственных услуг и управлению федеральным имуществом в сфере водных ресурсов) (в случае необходимости);

– сведения о действующих в отношении испрашиваемой территории обременениях, информация о которых отсутствует в сведениях Единого государственного реестра недвижимости (предоставляется органом в компетенции которого ранее находились полномочия по распоряжению испрашиваемой территорией) (в случае необходимости).

Заявитель вправе представить документы, содержащие сведения, указанные в настоящем пункте, по собственной инициативе.

Непредставление заявителем документов, которые он вправе представить по собственной инициативе, не является основанием для отказа в предоставлении услуги.

***Указание на запрет требовать от заявителя представления документов и информации или осуществления действий***

20. Запрещается требовать от заявителя:

1) представления документов и информации или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, возникающие в связи с предоставлением муниципальной услуги;

2) представления документов и информации, которые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Правительства Свердловской области и муниципальными правовыми актами находятся в распоряжении государственных органов, предоставляющих государственную услугу, иных государственных органов, органов местного самоуправления и (или) подведомственных государственным органам и органам местного самоуправления организаций, участвующих в предоставлении государственных или муниципальных услуг, за исключением документов, указанных в части 6 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

3) представления документов и информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги, за исключением следующих случаев:

– изменение требований нормативных правовых актов, касающихся предоставления государственной или муниципальной услуги, после первоначальной подачи заявления о предоставлении муниципальной услуги;

– наличие ошибок в заявлении о предоставлении муниципальной услуги и документах, поданных заявителем после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги и не включенных в представленный ранее комплект документов;

– истечение срока действия документов или изменение информации после первоначального отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, либо в предоставлении муниципальной услуги;

– выявление документально подтвержденного факта (признаков) ошибочного или противоправного действия (бездействия) должностного лица органа, предоставляющего муниципальную услугу, работника многофункционального центра при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги. В данном случае в письменном виде за подписью руководителя органа, предоставляющего муниципальную услугу, руководителя многофункционального центра при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги уведомляется заявитель, а также приносятся извинения за доставленные неудобства.

При предоставлении муниципальной услуги запрещается:

– отказывать в приеме запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, в случае, если запрос и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в соответствии с информацией о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги, опубликованной на Едином портале либо на официальном сайте города Нижний Тагил;

– отказывать в предоставлении муниципальной услуги в случае, если запрос и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в соответствии с информацией о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги, опубликованной на Едином портале либо на официальном сайте города Нижний Тагил.

***Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги***

21. Основаниями для отказа в приеме к рассмотрению документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, являются:

1) представленные документы утратили силу на момент обращения заявителя с заявлением о предоставлении услуги (документ, удостоверяющий личность; документ, удостоверяющий полномочия представителя заявителя, в случае обращения за предоставлением услуги указанным лицом);

2) представленные документы содержат подчистки и исправления текста, не заверенные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

3) представленные в электронном виде документы содержат повреждения, наличие которых не позволяет в полном объеме использовать информацию и сведения, содержащиеся в документах для предоставления услуги;

4) заявление и документы, необходимые для предоставления услуги, поданы в электронной форме с нарушением установленных требований;

5) выявлено несоблюдение установленных статьей 11 Федерального закона от 6 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи» условий признания действительности, усиленной квалифицированной электронной подписи;

6) наличие противоречивых сведений в заявлении и приложенных к нему документах.

22. В течение десяти дней со дня поступления заявления о перераспределении земельных участков уполномоченный орган возвращает заявление заявителю, если:

1) заявление не соответствует требованиям пункта 2 статьи 39.29 Земельного кодекса Российской Федерации;

2) заявление подано в иной орган;

3) к заявлению не приложены документы, предусмотренные пунктом 3 статьи 39.29 Земельного кодекса Российской Федерации.

При возврате заявления о перераспределении земельных участков должны быть указаны все причины возврата.

***Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении муниципальной услуги***

23. Оснований для приостановления предоставления муниципальной услуги не предусмотрено.

24. Уполномоченный орган принимает решение об отказе в заключении соглашения о перераспределении земельных участков при наличии хотя бы одного из следующих оснований:

1) заявление о перераспределении земельных участков подано в случаях, не предусмотренных пунктом 1 статьи 39.28 Земельного кодекса Российской Федерации;

2) не представлено в письменной форме согласие лиц, указанных в пункте 4 статьи 11.2 Земельного кодекса Российской Федерации, если земельные участки, которые предлагается перераспределить, обременены правами указанных лиц;

3) на земельном участке, на который возникает право частной собственности, в результате перераспределения земельного участка, находящегося в частной собственности, и земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, будут расположены здание, сооружение, объект незавершенного строительства, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, в собственности других граждан или юридических лиц, за исключением сооружения (в том числе сооружения, строительство которого не завершено), размещение которого допускается на основании сервитута, публичного сервитута, или объекта, размещенного в соответствии с пунктом 3 статьи 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации;

4) проектом межевания территории или схемой расположения земельного участка предусматривается перераспределение земельного участка, находящегося в частной собственности, и земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и изъятых из оборота или ограниченных в обороте, за исключением случаев, если такое перераспределение осуществляется в соответствии с проектом межевания территории с земельными участками, указанными в подпункте 7 пункта 5 статьи 27 Земельного кодекса Российской Федерации;

5) образование земельного участка или земельных участков предусматривается путем перераспределения земельного участка, находящегося в частной собственности, и земель и (или) земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности и зарезервированных для государственных или муниципальных нужд;

6) проектом межевания территории или схемой расположения земельного участка предусматривается перераспределение земельного участка, находящегося в частной собственности, и земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности и являющегося предметом аукциона, извещение о проведении которого размещено в соответствии с пунктом 19 статьи 39.11 Земельного кодекса Российской Федерации, либо в отношении такого земельного участка принято решение о предварительном согласовании его предоставления, срок действия которого не истек;

7) образование земельного участка или земельных участков предусматривается путем перераспределения земельного участка, находящегося в частной собственности, и земель и (или) земельных участков, которые находятся в государственной или муниципальной собственности и в отношении которых подано заявление о предварительном согласовании предоставления земельного участка или заявление о предоставлении земельного участка и не принято решение об отказе в этом предварительном согласовании или этом предоставлении;

8) в результате перераспределения земельных участков площадь земельного участка, на который возникает право частной собственности, будет превышать установленные предельные максимальные размеры земельных участков;

9) образование земельного участка или земельных участков предусматривается путем перераспределения земельного участка, находящегося в частной собственности, и земель, из которых возможно образовать самостоятельный земельный участок без нарушения требований, предусмотренных статьей 11.9 Земельного кодекса Российской Федерации, за исключением случаев перераспределения земельных участков в соответствии с подпунктами 1 и 4 пункта 1 статьи 39.28 Земельного кодекса Российской Федерации;

10) границы земельного участка, находящегося в частной собственности, подлежат уточнению в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости»;

***(Окончание на 102-107-й стр.)***

11) имеются основания для отказа в утверждении схемы расположения земельного участка, предусмотренные пунктом 16 статьи 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации;

12) приложенная к заявлению о перераспределении земельных участков схема расположения земельного участка разработана с нарушением требований к образуемым земельным участкам или не соответствует утвержденным проекту планировки территории, землеустроительной документации, положению об особо охраняемой природной территории;

13) земельный участок, образование которого предусмотрено схемой расположения земельного участка, расположен в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории.

25. Отказ в предоставлении муниципальной услуги оформляется в письменной форме, подписывается начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства. В отказе в предоставлении муниципальной услуги указываются основания такого отказа.

Отказ в предоставлении муниципальной услуги не является препятствием для повторного обращения заявителя с заявлением о предоставлении муниципальной услуги.

***Перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, в том числе сведения о документе (документах), выдаваемом (выдаваемых) организациями, участвующими в предоставлении муниципальной услуги***

26. Необходимой и обязательной для предоставления муниципальной услуги является услуга по государственному кадастровому учету земельного участка, который образуется в результате перераспределения, по результатам которой органом регистрации прав выдается выписка из ЕГРН на образованный земельный участок.

***Порядок, размер и основания взимания государственной пошлины или иной платы, взимаемой за предоставление муниципальной услуги***

27. Муниципальная услуга предоставляется без взимания государственной пошлины или иной платы.

***Порядок, размер и основания взимания платы за предоставление услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги, включая информацию о методике расчета размера такой платы***

28. Услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления муниципальной услуги за плату, законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

***Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги, услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении муниципальной услуги, и при получении результата предоставления таких услуг***

29. Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата муниципальной услуги в УАиГ или МКУ «ЦЗП» не должен превышать 15 минут.

При обращении заявителя в МФЦ срок ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата муниципальной услуги также не должен превышать 15 минут.

***Срок и порядок регистрации запроса заявителя о предоставлении муниципальной услуги и услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении муниципальной услуги, в том числе в электронной форме***

30. Регистрация заявления и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, указанных в пункте 16 Регламента, осуществляется в день их поступления в УАиГ при обращении лично, через МФЦ.

31. В случае если заявление и иные документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, поданы в электронной форме, УАиГ не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявления, направляет заявителю электронное сообщение о принятии запроса (при реализации технической возможности). Регистрация запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, направленных в форме электронных документов, при отсутствии оснований для отказа в приеме заявления и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, осуществляется не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявления и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, в УАиГ.

32. Регистрация заявления и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, осуществляется в порядке, предусмотренном в разделе 3 Регламента.

***Требования к помещениям, в которых предоставляется муниципальная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения запросов о предоставлении муниципальной услуги, информационным стендам с образцами их заполнения и перечнем документов, необходимых для предоставления каждой муниципальной услуги, размещению оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления такой услуги, в том числе к обеспечению доступности для инвалидов указанных объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Свердловской области о социальной защите инвалидов***

33. В помещениях, в которых предоставляется муниципальная услуга, обеспечивается:

1) соответствие санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам, правилам противопожарной безопасности;

2) создание инвалидам следующих условий доступности объектов в соответствии с требованиями, установленными законодательными и иными нормативными правовыми актами (указать при наличии):

– возможность беспрепятственного входа в объекты и выхода из них;

– возможность самостоятельного передвижения по территории объекта в целях доступа к месту предоставления муниципальной услуги, в том числе с помощью работников объекта, предоставляющих муниципальные услуги, ассистивных и вспомогательных технологий, а также сменного кресла-коляски;

3) помещения должны иметь места для ожидания, информирования, приема заявителей.

Места ожидания обеспечиваются стульями, кресельными секциями, скамьями (банкетками);

4) помещения должны иметь туалет со свободным доступом к нему в рабочее время;

5) места информирования, предназначенные для ознакомления граждан с информационными материалами, оборудуются:

– информационными стендами или информационными электронными терминалами;

– столами (стойками) с канцелярскими принадлежностями для оформления документов, стульями.

На информационных стендах в помещениях, предназначенных для приема граждан, размещается информация, указанная в пункте 5 Регламента.

Оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления муниципальной услуги должно соответствовать оптимальному зрительному и слуховому восприятию этой информации заявителями, в том числе заявителями с ограниченными возможностями.

***Показатели доступности и качества муниципальной услуги, в том числе количество взаимодействий заявителя с должностными лицами при предоставлении муниципальной услуги и их продолжительность, возможность получения муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, возможность либо невозможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу по выбору заявителя (экстерриториальный принцип), посредством запроса о предоставлении нескольких муниципальных услуг в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг***

34. Показателями доступности и качества предоставления муниципальной услуги являются:

1) возможность получения информации о ходе предоставления муниципальной услуги, лично или с использованием информационно-коммуникационных технологий (при реализации технической возможности);

2) возможность получения муниципальной услуги через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг и в электронной форме (в том числе в полном объеме);

3) возможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу, по выбору заявителя (возможность получения муниципальной услуги в любом территориальном подразделении органа, предоставляющего муниципальную услугу по выбору заявителя, не предусмотрена ввиду отсутствия таких территориальных подразделений);

4) возможность предоставления муниципальной услуги по экстерриториальному принципу в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг (при наличии технической возможности информационного обмена в электронной форме в части направления документов заявителя и направления результатов предоставления услуги обеспечен между многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг и Управлением архитектуры и градостроительства);

5) возможность получения муниципальной услуги посредством запроса о предоставлении нескольких муниципальных услуг в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

35. При предоставлении муниципальной услуги взаимодействие заявителя с должностными лицами УАиГ и МКУ «ЦЗП» осуществляется не более двух раз в следующих случаях:

– при обращении заявителя, при приеме заявления;

– при получении результата.

В каждом случае время, затраченное заявителем при взаимодействиях с должностными лицами при предоставлении муниципальной услуги, не должно превышать 15 минут.

***Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления муниципальной услуги по экстерриториальному принципу (в случае, если муниципальная услуга предоставляется по экстерриториальному принципу) и особенности предоставления муниципальной услуги в электронной форме***

36. Заявитель имеет право получения муниципальной услуги по экстерриториальному принципу на территории Свердловской области через МФЦ, если информационный обмен в части направления документов заявителя и направления результатов предоставления услуги в электронной форме обеспечен между МФЦ и уполномоченным органом, при этом заявителю необходимо иметь при себе документы, предусмотренные пунктом 16 Регламента.

37. При обращении за получением муниципальной услуги в электронном виде допускаются к использованию усиленная квалифицированная электронная подпись и (или) простая электронная подпись (при условии, что при выдаче ключа простой электронной подписи личность физического лица установлена при личном приеме).

## РАЗДЕЛ 3. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур (действий) в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг

### ГЛАВА 1. Порядок выполнения административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги

38. Исчерпывающий перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги включает следующие административные процедуры:

1) прием заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

2) формирование и направление межведомственного запроса в органы (организации), участвующие в предоставлении муниципальной услуги;

3) проведение экспертизы документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, принятие решения о предоставлении муниципальной услуги;

4) направление результата предоставления муниципальной услуги.

***Прием заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги***

39. Основанием для начала административной процедуры является поступление в УАиГ письменного заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, представленных при обращении заявителем либо представителем заявителя лично, либо поступление в Управление архитектуры и градостроительства письменного заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги посредством почтовой связи на бумажном носителе, либо через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе в электронной форме.

40. В состав административной процедуры входят следующие административные действия:

– при поступлении заявления и документов в Управление архитектуры и градостроительства посредством почтовой связи на бумажном носителе специалист, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов, осуществляет:

сверку поступивших документов с перечнем прилагаемых документов, указанных в поступившем заявлении (описи вложения). В случае отсутствия одного или нескольких документов, перечисленных в перечне прилагаемых документов, указанных в поступившем заявлении (описи вложения), совершает соответствующую запись на поступившем заявлении;

регистрацию заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги в системе ГИС Нижний Тагил «Инмета»;

направление зарегистрированного заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, на рассмотрение в отдел правовых отношений и землепользования в течение одного дня с момента поступления заявления о предоставления муниципальной услуги;

– при личном обращении заявителя либо представителя заявителя с заявлением и документами, необходимыми для предоставления муниципальной услуги, специалист УАиГ, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация заявлений о предоставлении муниципальной услуги:

устанавливает личность заявителя, в том числе проверяет документ, удостоверяющий личность, проверяет полномочия заявителя, в том числе полномочия представителя действовать от его имени;

проверяет соответствие представленных документов требованиям, удостоверяясь в том, что:

документы в установленных законодательством случаях нотариально удостоверены, скреплены печатями, имеют надлежащие подписи сторон или определенных законодательством должностных лиц;

тексты документов написаны разборчиво, наименования юридических лиц – без сокращений, с указанием их мест нахождения;

фамилии, имена и отчества физических лиц, адреса их мест жительства написаны полностью;

в документах нет подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений;

документы не исполнены карандашом;

документы не имеют серьезных повреждений, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание;

сверяет наличие представленных документов с перечнем прилагаемых документов, указанных в поступившем заявлении;

сверяет копии документов с представленными подлинниками и проставляет на каждой копии документа соответствующую отметку, после чего возвращает представленные подлинники заявителю;

консультирует заявителя о порядке и сроках предоставления муниципальной услуги;

проставляет отметку о приеме заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги на копии заявления и выдает ее заявителю либо составляет и выдает заявителю расписку с указанием перечня принятых документов и даты приема;

направляет зарегистрированное заявление и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, в отдел правовых отношений и землепользования не позднее дня, следующего за днем поступления заявления о предоставления муниципальной услуги.

Общий максимальный срок выполнения административных действий, указанных в настоящем пункте, не может превышать 15 минут на каждого заявителя.

41. Регистрация заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги в Управлении архитектуры и градостроительства в системе ГИС Нижний Тагил «Инмета» осуществляется в день их поступления специалистом, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов.

Критерием принятия решения о приеме заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, является соответствие представленных документов требованиям установленным подпунктом 2 пункта 40 Регламента.

42. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать двух дней.

Результатом выполнения административной процедуры является принятие и регистрация заявления с документами, необходимыми для предоставления муниципальной услуги, в Управлении архитектуры и градостроительства.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является присвоение входящего регистрационного номера заявлению и документам, необходимым для предоставления муниципальной услуги, с указанием даты их поступления и направление названных документов начальнику отдела правовых отношений и землепользования Управления архитектуры и градостроительства.

***Формирование и направление межведомственного запроса в органы (организации), участвующие в предоставлении муниципальной услуги***

43. Начальник отдела правовых отношений и землепользования направляет поступившие заявление и документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги, назначенному им специалисту отдела, в должностные обязанности которого входит рассмотрение заявления о предоставлении муниципальной услуги.

Основанием для начала административной процедуры является поступление специалисту отдела правовых отношений и землепользования Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит рассмотрение заявлений о предоставлении настоящей муниципальной услуги (далее – специалист отдела правовых отношений и землепользования), заявления при отсутствии документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, которые находятся в распоряжении иных органов.

44. Специалист отдела правовых отношений и землепользования в течение двух дней с момента поступления к нему заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, формирует и направляет межведомственный запрос в орган, в распоряжении которого находятся сведения, необходимые для предоставления муниципальной услуги.

Межведомственный запрос формируется в соответствии с требованиями статьи 7.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

Межведомственный запрос формируется и направляется в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, по каналам системы межведомственного электронного взаимодействия (далее – СМЭВ) либо через официальный портал Росреестра.

При отсутствии технической возможности формирования и направления межведомственного запроса в форме электронного документа по каналам СМЭВ либо через официальный портал Росреестра межведомственный запрос направляется на бумажном носителе по факсу с одновременным его направлением по почте или курьерской доставкой.

45. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать семи дней.

Результатом данной административной процедуры является направление органами и организациями, обращение в которые необходимо для предоставления муниципальной услуги, запрошенных сведений в рамках межведомственного взаимодействия.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является получение специалистом отдела правовых отношений и землепользования сведений, запрошенных в рамках межведомственного взаимодействия.

***Проведение экспертизы документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, принятие решения о предоставлении муниципальной услуги***

46. Основанием для начала административной процедуры является поступление запрошенных сведений в рамках межведомственного взаимодействия специалисту отдела правовых отношений и землепользования.

Специалист отдела правовых отношений и землепользования проводит экспертизу заявления и полученных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, и принимает решение о наличии либо отсутствии оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, а также проверяет наличие у лица, подавшего заявление от чьего-то имени, соответствующих полномочий, у представителя наличие полномочий на представление интересов заявителя.

47. По результатам экспертизы документов устанавливается:

– их соответствие требованиям действующего законодательства;

– наличие или отсутствие оснований для возврата заявления о предоставлении муниципальной услуги;

– наличие или отсутствие оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги.

48. По результатам рассмотрения заявления, документов, представленных заявителем, документов, полученных в результате межведомственного взаимодействия, специалист отдела правовых отношений и землепользования обеспечивает:

1) при наличии оснований для возврата заявления, предусмотренных пунктом 22 Регламента, подготовку письма о возврате заявления;

2) при наличии оснований для отказа в предоставлении земельного участка, указанных в пункте 24 Регламента, подготовку и подписание начальником УАиГ или заместителем начальника УАиГ письменного отказа в заключении соглашения о перераспределении земельных участков;

3) в случае отсутствия оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, указанных в пункте 24 Регламента, осуществляет одно из следующих действий:

– обеспечивает подписание начальником или заместителем начальника УАиГ приказа об утверждении схемы расположения земельного участка, и подготовку и подписание письма о направлении утвержденной схемы расположения земельного участка заявителю;

– обеспечивает подготовку и подписание начальником или заместителем начальника УАиГ согласия на заключение соглашения о перераспределении земельных участков в соответствии с утвержденным проектом межевания территории;

– обеспечивает подготовку в системе электронного документооборота проекта распоряжения Администрации города Нижний Тагил о заключении соглашения о перераспределении земельных участков.

49. В случае, если схема расположения земельного участка, в соответствии с которой предстоит образовать земельный участок, подлежит согласованию в соответствии со статьей 3.5 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», специалист отдела правовых отношений и землепользования:

– принимает решение о продлении срока предоставления муниципальной услуги, но не более чем до тридцати пяти дней со дня поступления заявления, обеспечивает подготовку, подписание начальником или заместителем начальника управления архитектуры и градостроительства письма о продлении срока предоставления муниципальной услуги и направление его заявителю способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги;

– направляет схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории на согласование в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области с использованием системы электронного документооборота Правительства Свердловской области.

50. Специалист МКУ «ЦЗП» после получения в системе электронного документооборота распоряжения Администрации города о заключении соглашения о перераспределении земельных участков обеспечивает подготовку проекта соглашения о перераспределении земельных участков, подписание его уполномоченным должностным лицом.

51. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать:

– 10 дней со дня регистрации заявления в случае возвращения заявления;

– 20 дней со дня регистрации заявления в случае принятия решения об утверждении схемы расположения земельного участка;

– 20 дней со для регистрации заявления в случае подготовки согласия на перераспределение земельных участков в соответствии с утвержденным проектом межевания территории или отказа в заключении соглашения о перераспределении земельных участков;

– 30 дней со дня регистрации заявления о заключении соглашения о перераспределении земельных участков.

Результатом выполнения административной процедуры является подготовка документов, являющихся результатом либо промежуточным результатом предоставления муниципальной услуги.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является подготовка одного из документов, указанных в пунктах 48, 50, его подписание и регистрация.

***Направление результата предоставления муниципальной услуги***

52. Основанием для начала выполнения административной процедуры является регистрация одного из документов, указанных в подпункте 2, абзацах 2, 3 подпункта 3 пункта 48, пункте 50 Регламента.

53. Специалист отдела правовых отношений и землепользования обеспечивает направление заявителю одного из документов, указанных в подпункте 2, абзацах 2, 3 подпункта 3 пункта 48 Регламента способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги. При наличии согласия заявителя он может быть уведомлен о необходимости получения документов путем направления ему уведомления по электронной почте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

54. Результат предоставления муниципальной услуги в виде проекта соглашения о перераспределении земельных участков на бумажном носителе, подписанный уполномоченным должностным лицом Администрации города, направляется заявителю специалистом МКУ «Центр земельного права» способом, указанным в заявлении, лично либо по почте по адресу, указанному в заявлении о предоставлении муниципальной услуги. При наличии согласия заявителя он может быть уведомлен о необходимости получения документов путем направления ему уведомления по электронной почте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

При предоставлении муниципальной услуги через МФЦ результат предоставления муниципальной услуги передается в многофункциональный центр для выдачи заявителю.

Выдача результата предоставления муниципальной услуги в форме электронного документа или документа на бумажном носителе возможна в течение срока действия результата предоставления муниципальной услуги.

55. Максимальное время, затраченное на административную процедуру, не должно превышать трех дней.

Результатом данной административной процедуры является вручение непосредственно заявителю либо направление заявителю иным способом, указанным в заявлении о предоставлении муниципальной услуги, результата предоставления муниципальной услуги, либо направление результата предоставления муниципальной услуги в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является:

– в случае получения утвержденной схемы расположения земельного участка заявителем лично или его представителем отметка о получении на втором экземпляре сопроводительного письма с указанием даты получения и расшифровкой подписи;

– в случае получения письменного отказа в предоставлении муниципальной услуги заявителем лично либо его представителем отметка о получении на втором экземпляре отказа с указанием даты получения и расшифровкой подписи;

– в случае получения согласия на заключение соглашения о перераспределении земельных участков заявителем лично либо его представителем отметка о получении на втором экземпляре письменного согласия с указанием даты получения и расшифровкой подписи;

– в случае получения проекта соглашения о перераспределении земельных участков лично или его представителем отметка о получении в расписке с указанием даты получения и расшифровкой подписи.

**ГЛАВА 2. Порядок осуществления административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала**

56. Перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала:

1) представление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о муниципальной услуге;

2) запись на прием в орган, предоставляющий муниципальную услугу, для подачи запроса (при реализации технической возможности);

3) формирование запроса о предоставлении муниципальной услуги (при реализации технической возможности);

4) прием и регистрация органом, предоставляющим муниципальную услугу, запроса и иных документов, необходимых для предоставления услуги (при реализации технической возможности);

5) получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги (при реализации технической возможности);

6) взаимодействие органа, предоставляющего муниципальную услугу, с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления и организациями, участвующими в предоставлении муниципальных услуг, в том числе порядок и условия такого взаимодействия;

7) получение заявителем результата предоставления муниципальной услуги, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или законодательством Свердловской области (при реализации технической возможности);

8) иные действия, необходимые для предоставления муниципальной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за получением муниципальной услуги и (или) предоставления такой услуги.

***Представление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о муниципальной услуге***

57. Информация о предоставлении муниципальной услуги размещается на Едином портале, а также на официальном сайте города Нижний Тагил.

На Едином портале и на официальном сайте города Нижний Тагил размещается следующая информация:

– исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, требования к оформлению указанных документов, а также перечень документов, которые заявитель вправе представить по собственной инициативе;

– круг заявителей;

– срок предоставления муниципальной услуги;

– результаты предоставления муниципальной услуги, порядок представления документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги;

– исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении муниципальной услуги;

– о праве заявителя на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и решений, принятых (осуществляемых) в ходе предоставления муниципальной услуги;

– формы заявлений (уведомлений, сообщений), используемые при предоставлении муниципальной услуги.

Информация на Едином портале, официальном сайте города Нижний Тагил о порядке и сроках предоставления муниципальной услуги на основании сведений, содержащихся в федеральной государственной информационной системе «Федеральный реестр государственных и муниципальных услуг (функций)», предоставляется заявителю бесплатно.

Доступ к информации о сроках и порядке предоставления муниципальной услуги осуществляется без выполнения заявителем каких-либо требований, в том числе без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства заявителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание платы, регистрацию или авторизацию заявителя, или предоставление им персональных данных.

***Запись на прием в орган, предоставляющий муниципальную услугу, для подачи запроса***

58. В целях предоставления муниципальной услуги о (при реализации технической возможности) осуществляется прием заявителей по предварительной записи. Запись на прием проводится посредством Единого портала. Заявителю предоставляется возможность записи в любые свободные для приема дату и время в пределах установленного в УАиГ графика приема заявителей.

Управление архитектуры и градостроительства не вправе требовать от заявителя совершения иных действий, кроме прохождения идентификации и аутентификации в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, указания цели приема, а также предоставления сведений, необходимых для расчета длительности временного интервала, который необходимо забронировать для приема.

***Формирование запроса о предоставлении муниципальной услуги***

59. Формирование запроса заявителем (при реализации технической возможности) осуществляется посредством заполнения электронной формы запроса на Едином портале без необходимости дополнительной подачи запроса в какой-либо иной форме.

На Едином портале размещаются образцы заполнения электронной формы запроса.

Форматно-логическая проверка сформированного запроса осуществляется автоматически после заполнения заявителем каждого из полей электронной формы запроса. При выявлении некорректно заполненного поля электронной формы запроса заявитель уведомляется о характере выявленной ошибки и порядке ее устранения посредством информационного сообщения непосредственно в электронной форме запроса.

При формировании запроса заявителю обеспечивается:

– возможность копирования и сохранения запроса и иных документов, указанных в пункте 16 Регламента, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

– возможность заполнения несколькими заявителями одной электронной формы запроса при обращении за государственными услугами, предполагающими направление совместного запроса несколькими заявителями (описывается в случае необходимости дополнительно);

– возможность печати на бумажном носителе копии электронной формы запроса;

– сохранение ранее введенных в электронную форму запроса значений в любой момент по желанию пользователя, в том числе при возникновении ошибок ввода и возврате для повторного ввода значений в электронную форму запроса;

– заполнение полей электронной формы запроса до начала ввода сведений заявителем с использованием сведений, размещенных в федеральной государственной информационной системе «Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления муниципальных услуг в электронной форме (далее – единая система идентификации и аутентификации), и сведений, опубликованных на Едином портале, в части, касающейся сведений, отсутствующих в единой системе идентификации и аутентификации;

– возможность вернуться на любой из этапов заполнения электронной формы запроса без потери ранее введенной информации;

– возможность доступа заявителя на Едином портале к ранее поданным им запросам в течение не менее одного года, а также частично сформированных запросов – в течение не менее 3 месяцев.

Сформированный и подписанный запрос, и иные документы, указанные в пункте 16 Регламента, необходимые для предоставления муниципальной услуги, направляются посредством Единого портала.

***Прием и регистрация органом, предоставляющим муниципальную услугу, запроса и иных документов, необходимых для предоставления услуги***

60. Управление архитектуры и градостроительства обеспечивает прием документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, и регистрацию запроса без необходимости повторного представления заявителем таких документов на бумажном носителе.

Срок регистрации запроса – один рабочий день.

Предоставление муниципальной услуги начинается с момента приема и регистрации Управлением архитектуры и градостроительства электронных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги.

При получении запроса в электронной форме в автоматическом режиме осуществляется форматно-логический контроль запроса, проверяется наличие оснований для отказа в приеме запроса, указанных в пункте 21 Регламента, а также осуществляются следующие действия:

– при наличии хотя бы одного из указанных оснований должностное лицо, ответственное за предоставление муниципальной услуги, в срок, не превышающий срок 10 дней, подготавливает письмо о невозможности предоставления муниципальной услуги;

– при отсутствии указанных оснований заявителю сообщается присвоенный запросу в электронной форме уникальный номер, по которому в соответствующем разделе Единого портала государственных и муниципальных услуг (функций) заявителю будет представлена информация о ходе выполнения указанного запроса.

Прием и регистрация запроса осуществляются должностным лицом Управления архитектуры и градостроительства, ответственным за регистрацию входящей корреспонденции.

После регистрации запрос направляется в отдел правовых отношений и землепользования, ответственный за предоставление муниципальной услуги.

После принятия запроса заявителя специалистом отдела правовых отношений и землепользования, ответственным за рассмотрение обращения о предоставлении муниципальной услуги, статус запроса заявителя в личном кабинете на Едином портале обновляется до статуса «принято».

***Получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги***

61. Заявитель (при реализации технической возможности) имеет возможность получения информации о ходе предоставления муниципальной услуги.

Информация о ходе предоставления муниципальной услуги направляется заявителю Управлением архитектуры и градостроительства в срок, не превышающий одного рабочего дня после завершения выполнения соответствующего действия, на адрес электронной почты или с использованием средств Единого портала по выбору заявителя.

При предоставлении муниципальной услуги в электронной форме заявителю направляется:

– уведомление о записи на прием в УАиГ или многофункциональный центр;

– уведомление о приеме и регистрации запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

– уведомление о начале процедуры предоставления муниципальной услуги;

– уведомление об окончании предоставления муниципальной услуги либо мотивированном отказе в приеме запроса и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

– уведомление о результатах рассмотрения документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

– уведомление о возможности получить результат предоставления муниципальной услуги либо мотивированный отказ в предоставлении муниципальной услуги;

– уведомление о мотивированном отказе в предоставлении муниципальной услуги.

***Взаимодействие органа, предоставляющего муниципальную услугу, с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления и организациями, участвующими в предоставлении муниципальных услуг, в том числе порядок и условия такого взаимодействия***

62. Межведомственный запрос формируется в соответствии с требованиями статьи 7.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

***Получение заявителем результата предоставления муниципальной услуги, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или законодательством Свердловской области***

63. В качестве результата предоставления муниципальной услуги заявитель по его выбору (при реализации технической возможности) вправе получить результат предоставления муниципальной услуги в форме электронного документа, подписанного уполномоченным должностным лицом с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

Заявитель вправе получить результат предоставления муниципальной услуги в форме электронного документа или документа на бумажном носителе в течение срока действия результата предоставления муниципальной услуги.

***Иные действия, необходимые для предоставления муниципальной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за получением муниципальной услуги и (или) предоставления такой услуги***

64. Заявителям обеспечивается возможность оценить доступность и качество муниципальной услуги на Едином портале (при реализации технической возможности).

**ГЛАВА 3. Порядок выполнения административных процедур (действий) по предоставлению муниципальной услуги, выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе порядок административных процедур (действий), выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении государственной услуги в полном объеме и при предоставлении государственной услуги посредством комплексного запроса**

65. Перечень административных процедур (действий) при предоставлении муниципальной услуги, выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе порядок административных процедур (действий), выполняемых многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении муниципальной услуги в полном объеме и при предоставлении муниципальной услуги посредством комплексного запроса:

1) информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг:

2) прием запросов заявителей о предоставлении муниципальной услуги и иных документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги

3) формирование и направление МФЦ межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении государственных и муниципальных услуг

4) выдача заявителю результата предоставления муниципальной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги;

5) предоставление муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг посредством комплексного запроса.

***Информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг***

66. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения запроса о предоставлении муниципальной услуги по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления государственных и (или) муниципальных услуг посредством комплексного запроса, о ходе выполнения комплексных запросов, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением государственных и (или) муниципальных услуг.

Основанием для начала административных действий является получение от заявителя запроса о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения муниципальной услуги органом местного самоуправления, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

При получении соответствующего запроса работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг заявителю сообщается соответствующая полная и исчерпывающая информация.

Уполномоченный орган направляет информацию о ходе выполнения муниципальной услуги в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает информацию заявителю.

Результатом административной процедуры является получение заявителем информации о порядке предоставления муниципальной услуги, о ходе выполнения муниципальной услуги органом местного самоуправления, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

***Прием запросов заявителей о предоставлении муниципальной услуги и иных* документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги**

67. Основанием для начала административной процедуры является представление заявителем в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг заявления и документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг выдает в день обращения заявителю один экземпляр «Запроса заявителя на организацию предоставления государственных (муниципальных) услуг» с указанием перечня

принятых документов и даты приема в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

Поступивший в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг письменный запрос заявителя регистрируется путем проставления прямоугольного штампа с регистрационным номером и датой приема.

При однократном обращении заявителя в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг с запросом на получение двух и более государственных и (или) муниципальных услуг, заявление о предоставлении услуги формируется и подписывается уполномоченным работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и скрепляется печатью многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг. При этом составление и подписание таких заявлений заявителем не требуется. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает в орган местного самоуправления оформленное заявление и документы, предоставленные заявителем, с приложением заверенной многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг копии комплексного запроса в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за днем оформления комплексного запроса.

В случае, если для получения муниципальной услуги требуются сведения, документы и (или) информация, которые могут быть получены многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг только по результатам предоставления иных указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг, направление заявления и документов в орган местного самоуправления осуществляется многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг не позднее одного рабочего дня, следующего за днем получения многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг таких сведений, документов и (или) информации.

В указанном случае течение предусмотренных законодательством сроков предоставления государственных и (или) муниципальных услуг, указанных в комплексном запросе, начинается не ранее дня получения заявлений и необходимых сведений, документов и (или) информации органом местного самоуправления.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг проверяет соответствие копий представляемых документов (за исключением нотариально заверенных) их оригиналам, что подтверждается проставлением на копии документа прямоугольного штампа «С подлинным сверено», если копия документа представлена без предъявления оригинала, штамп не проставляется.

Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет направление принятого запроса в орган местного самоуправления в электронной форме либо на бумажных носителях в порядке и сроки, установленные соглашением о взаимодействии, но не позднее следующего рабочего дня после принятия заявления.

Результатом выполнения административной процедуры является регистрация запроса заявителя и направление запроса в орган местного самоуправления.

***Формирование и направление МФЦ межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении государственных и муниципальных услуг***

68. Формирование и направление многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг межведомственного запроса в органы, предоставляющие государственные услуги, в органы местного самоуправления и организации, участвующие в предоставлении муниципальных услуг, осуществляется в порядке, установленном соглашением о взаимодействии.

***Выдача заявителю результата предоставления муниципальной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги***

69. Основанием для начала выполнения административной процедуры является получение результата предоставления услуги из органа местного самоуправления не позднее рабочего дня, следующего после дня истечения срока предоставления услуги, предусмотренного настоящим Регламентом, либо электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги.

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг регистрирует полученный результат предоставления муниципальной услуги в автоматизированной информационной системе многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг.

В случае получения электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги, работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг составляет и заверяет на бумажном носителе результат предоставления муниципальной услуги в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 18 марта 2015 года № 250 «Об утверждении требований к составлению и выдаче заявителям документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по результатам предоставления государственных и муниципальных услуг органами, предоставляющими государственные услуги, и органами, предоставляющими муниципальные услуги, и к выдаче заявителям на основании информации из информационных систем органов, предоставляющих государственные услуги, и органов, предоставляющих муниципальные услуги, в том числе с использованием информационно-технологической и коммуникационной инфраструктуры, документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из указанных информационных систем».

Работник многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг устанавливает личность лица или представителя на основании документа, удостоверяющего личность, а также проверяет полномочия представителя.

Результат предоставления муниципальной услуги выдается заявителю или его представителю под подпись.

Результатом выполнения административной процедуры является выдача результата предоставления услуги заявителю.

Сведения о выполнении административной процедуры фиксируются в автоматизированной информационной системе многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг.

***Предоставление муниципальной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг посредством комплексного запроса***

70. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг осуществляет информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги посредством комплексного запроса, о ходе выполнения комплексных запросов, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги.

При однократном обращении заявителя в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг с запросом на получение двух и более муниципальных услуг, заявление о предоставлении услуги формируется уполномоченным работником многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и скрепляется печатью многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг. При этом составление и подписание таких заявлений заявителем не требуется. Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг передает в Управление архитектуры и градостроительства оформленное заявление и документы, предоставленные заявителем, с приложением заверенной многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг копии комплексного запроса в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за оформлением комплексного запроса.

В случае, если для получения муниципальной услуги требуются сведения, документы и (или) информация, которые могут быть получены многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг только по результатам предоставления иных указанных в комплексном запросе государственных и (или) муниципальных услуг, направление заявления и документов в Управление архитектуры и градостроительства осуществляется многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг не позднее одного рабочего дня, следующего за днем получения многофункциональным центром предоставления государственных и муниципальных услуг таких сведений, документов и (или) информации. В указанном случае течение предусмотренных законодательством сроков предоставления муниципальной услуги, указанных в комплексном запросе, начинается не ранее дня получения заявлений и необходимых сведений, документов и (или) информации Управлением архитектуры и градостроительства.

Результаты предоставления муниципальной услуги по результатам рассмотрения комплексного запроса направляются в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг для выдачи заявителю.

**ГЛАВА 4. Порядок исправления допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах**

71. При поступлении заявления и документов об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах специалист Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов Управления архитектуры и градостроительства либо специалист МКУ «ЦЗП», осуществляет административные действия, предусмотренные в пункте 40 Регламента.

72. Регистрация заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах осуществляется в день их поступления одним их органов, участвующих в предоставлении муниципальной услуги, специалисты которого осуществляли подготовку результата предоставления муниципальной услуги.

73. Специалист Управления архитектуры и градостроительства, в должностные обязанности которого входит прием и регистрация входящих документов Управления архитектуры и градостроительства, в течение одного дня направляет зарегистрированное заявление на рассмотрение специалисту отдела правовых отношений и землепользования, в должностные обязанности которого входит рассмотрение обращений о предоставлении настоящей муниципальной услуги.

Специалист МКУ «ЦЗП», ответственный за прием и регистрацию входящих документов, в течение одного дня направляет зарегистрированное заявление на рассмотрению специалисту, в должностные обязанности которого входит рассмотрение обращений о предоставлении настоящей муниципальной услуги.

74. При получении заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах, специалист отдела правовых отношений и землепользования или специалист МКУ «ЦЗП» в течение десяти дней принимает решение о наличии либо отсутствии оснований для отказа в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах и осуществляет в соответствии с пунктами 47, 48, 50 Регламента подготовку:

1) проекта решения об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах;

2) проекта решения в форме письма Управления архитектуры и градостроительства или МКУ «ЦЗП» об отказе в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах.

75. Максимальное время, затраченное на принятие решения, не должно превышать пятнадцати дней.

76. Результатом рассмотрения заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах является подписание решения об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах либо об отказе в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах.

77. Способом фиксации результата рассмотрения заявления об исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах является:

– подписание начальником либо заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства или директором МКУ «ЦЗП» письменного отказа в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах, его регистрация, и направление заявителю способом, указанным в заявлении;

– регистрация документа, подготовленного с целью исправления допущенных опечаток и ошибок, и направление его заявителю способом, указанным в заявлении.

**РАЗДЕЛ 4. Формы контроля за исполнением регламента**

***Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению муниципальной услуги, а также принятием ими решений***

78. Текущий контроль за соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами по предоставлению муниципальной услуги, осуществляется начальником или заместителем начальника Управления архитектуры и градостроительства, директором МКУ «ЦЗП» на постоянной основе, а также путем проведения плановых и внеплановых проверок по соблюдению и исполнению положений Регламента.

***Порядок и периодичность осуществления плановых и внеплановых проверок полноты и качества предоставления муниципальной услуги, в том числе порядок и формы контроля за полнотой и качеством предоставления муниципальной услуги***

79. Контроль за полнотой и качеством предоставления муниципальной услуги включает в себя проведение проверок, выявление и устранение нарушений прав заявителей, рассмотрение, принятие решений и подготовку ответов на обращения заявителей, содержащие жалобы на действия (бездействие) Управления архитектуры и градостроительства, его должностных лиц, МКУ «ЦЗП», его специалистов, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и его сотрудников.

Периодичность проведения проверок может носить плановый характер (осуществляться на основании полугодовых или годовых планов работы) или внеплановый характер (по конкретному обращению заявителя).

Внеплановая проверка может быть проведена по конкретному обращению заявителя на основании приказа начальника Управления архитектуры и градостроительства либо директора МКУ «ЦЗП», которым определяется состав лиц, производящих проверку и направления, по которым она будет проводиться. Результаты проверки оформляются актом.

***Ответственность должностных лиц органа, предоставляющего муниципальные услуги, за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) ими в ходе предоставления муниципальной услуги***

80. В случае выявления нарушений порядка и сроков предоставления муниципальной услуги осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

***Положения, характеризующие требования к порядку и формам контроля за предоставлением муниципальной услуги, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций***

81. Контроль за предоставлением муниципальной услуги осуществляется в форме контроля за соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами по предоставлению муниципальной услуги и принятием решений должностными лицами, путем проведения проверок соблюдения и исполнения должностными лицами Управления архитектуры и градостроительства, специалистами МКУ «ЦЗП» нормативных правовых актов, а также положений Регламента.

Контроль за предоставлением муниципальной услуги со стороны граждан, их объединений и организаций осуществляется посредством открытости деятельности Управления архитектуры и градостроительства и МКУ «ЦЗП» при предоставлении муниципальной услуги, получения полной, актуальной и достоверной информации о порядке предоставления муниципальной услуги и возможности досудебного рассмотрения обращений (жалоб) в процессе получения муниципальной услуги.

## РАЗДЕЛ 5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг

***Информация для заинтересованных лиц об их праве на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и (или) решений, осуществляемых (принятых) в ходе предоставления муниципальной услуги***

82. Заявитель вправе обжаловать решения и действия (бездействие), принятые в ходе предоставления муниципальной услуги Администрацией города Нижний Тагил, как органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решения и действия (бездействие) многофункционального центра, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг в досудебном (внесудебном) порядке в случаях, предусмотренных статьей 11.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

***Органы местного самоуправления муниципального образования, организации и уполномоченные на рассмотрение жалобы лица, которым может быть направлена жалоба заявителя в досудебном (внесудебном) порядке***

83. В случае обжалования решений и действий (бездействия) Управления архитектуры и градостроительства, участвующего в предоставлении муниципальной услуги, его должностных лиц и муниципальных служащих жалоба подается для рассмотрения в Администрацию города Нижний Тагил как орган, предоставляющий муниципальную услугу, в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг либо в электронной форме.

84. В случае обжалования решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг жалоба подается для рассмотрения в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг в филиал, где заявитель подавал заявление и документы для предоставления муниципальной услуги в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или в электронной форме.

Жалобу на решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг также возможно подать в Министерство цифрового развития и связи Свердловской области (далее – учредитель многофункционального центра) в письменной форме на бумажном носителе, в том числе при личном приеме заявителя, по почте или в электронной форме.

***Способы информирования заявителей о порядке подачи и рассмотрения жалобы, в том числе с использованием Единого портала***

85. Администрация города Нижний Тагил, как орган, предоставляющий муниципальную услугу, многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, а также учредитель многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг обеспечивают:

1) информирование заявителей о порядке обжалования решений и действий (бездействия) Администрации города, как органа местного самоуправления муниципального образования, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, его должностных лиц и работников посредством размещения информации:

– на стендах в местах предоставления муниципальных услуг;

– на официальном сайте города Нижний Тагил, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (http://mfc66.ru/) и учредителя многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (http://dis.midural.ru/);

– на Едином портале в разделе «Дополнительная информация» соответствующей муниципальной услуги;

2) консультирование заявителей о порядке обжалования решений и действий (бездействия) Администрации города Нижний Тагил, как органа местного самоуправления, оказывающего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, его должностных лиц и работников, в том числе по телефону, электронной почте, при личном приеме.

***Перечень нормативных правовых актов, регулирующих порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностных лиц и муниципальных служащих, а также решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг***

86. Перечень нормативных правовых актов:

– статьи 11.1–11.3 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

– постановление Правительства Свердловской области от 22.11.2018 № 828-ПП «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Свердловской области, предоставляющих государственные услуги, их должностных лиц, государственных гражданских служащих исполнительных органов государственной власти Свердловской области, предоставляющих государственные услуги, а также на решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг и его работников»;

– постановление Администрации города Нижний Тагил от 03.04.2019 № 638-ПА «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) Администрации города Нижний Тагил, отраслевых (функциональных) и территориальных органов Администрации города, предоставляющих муниципальные услуги, их должностных лиц, муниципальных служащих органов, предоставляющих муниципальные услуги».

Полная информация о порядке подачи и рассмотрении жалобы на решения и действия (бездействие) органа местного самоуправления, предоставляющего муниципальную услугу, его муниципальных служащих, а также решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг размещена в разделе «Дополнительная информация» на Едином портале соответствующей муниципальной услуги по адресу https://www.gosuslugi.ru.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 1***
***к Административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности»***

ФОРМА

В Администрацию города Нижний Тагил
_____
от _____,
проживающего: _____
_____
_____
*(реквизиты документа, удостоверяющего личность)*
контактный телефон _____
почтовый адрес и (или) адрес электронной почты для связи с заявителем _____
_____

**ЗАЯВЛЕНИЕ**
**о перераспределении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельного участка, находящегося в частной собственности**

Я являюсь собственником земельного участка, расположенного по адресу:
_____
с кадастровым номером _____ площадью _____ кв. метров,
вид разрешенного использования _____.

В целях заключения соглашения о перераспределении земельного участка, находящегося в моей собственности, и земель, находящихся в государственной собственности, прошу утвердить схему расположения земельного участка площадью _____ кв. метров, и заключить соглашение о перераспределении принадлежащего мне земельного участка с кадастровым номером _____ и земель, находящихся в государственной собственности, в результате которого у меня возникнет право собственности на образованный земельный участок площадью _____ кв. метров.

Даю свое согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ.

Мною выбран способ предоставления результата рассмотрения заявления:
☐ непосредственно при личном обращении;
☐ посредством почтового отправления.

Согласен на уведомление меня о необходимости получения результата предоставления услуги по адресу электронной почты*.

ПРИЛОЖЕНИЕ:
– копия документа, удостоверяющего личность;
– копия правоустанавливающего документа на земельный участок;
– схема расположения земельного участка;
– документ, подтверждающий полномочия представителя, если с заявлением обращается представитель.
_____
*(перечисляются документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги)*

Заявитель: _____ _____
*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

ПРИМЕЧАНИЕ: при подаче заявления представляются оригиналы документов для заверения копий либо нотариально заверенные копии.

* Указывается заявителем в случае согласия на получение уведомления о принятом решении по электронной почте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 2***
***к Административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Перераспределение земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности»***

ФОРМА

В Администрацию города Нижний Тагил
_____
от _____,
проживающего: _____
_____
_____
*(реквизиты документа, удостоверяющего личность)*
контактный телефон _____
почтовый адрес и (или) адрес электронной почты для связи с заявителем _____
_____

**ЗАЯВЛЕНИЕ**
**о заключении соглашения о перераспределении земель и (или) земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельного участка, находящегося в частной собственности**

Мною в соответствии с утвержденной схемой проведены кадастровые работы, на государственный кадастровый учет поставлен земельный участок с кадастровым номером _____ площадью _____ по адресу: _____
_____

Прошу заключить соглашение о перераспределении земель, находящихся в государственной собственности (или земельного участка, находящегося в муниципальной собственности), и земельного участка, находящегося в моей собственности.

Даю свое согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных».

Мною выбран способ предоставления результата рассмотрения заявления:
☐ непосредственно при личном обращении;
☐ посредством почтового отправления.

Согласен на уведомление меня о необходимости получения результата предоставления услуги по адресу электронной почты*.

ПРИЛОЖЕНИЕ:
– копия документа, удостоверяющего личность;

– копия правоустанавливающего документа на земельный участок;
– копия кадастрового паспорта земельного участка;
– документ, подтверждающий полномочия представителя, если с заявлением обращается представитель.

*(перечисляются документы, необходимые для предоставления муниципальной услуги)*

Заявитель: _____ _____
*(Ф.И.О.)* *(подпись)*

ПРИМЕЧАНИЕ: при подаче заявления представляются оригиналы документов для заверения копий либо нотариально заверенные копии.

* Указывается заявителем в случае согласия на получение уведомления о принятом решении по электронной почте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2835-ПА**

# О внесении изменений в муниципальную программу «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2028 года», утвержденную постановлением Администрации города Нижний Тагил от 27.05.2018 № 1569-ПА

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Решением Нижнетагильской городской Думы от 23.08.2023 № 33 «О внесении изменений в Решение Нижнетагильской городской Думы от 22.12.2022 № 73 «О бюджете города Нижний Тагил на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» (в редакции Решения Нижнетагильской городской Думы от 30.05.2023 № 21), Порядком формирования и реализации муниципальных программ в городе Нижний Тагил, утвержденным постановлением Администрации города Нижний Тагил от 09.06.2022 № 1220-ПА (с изменениями, внесенными постановлениями Администрации города Нижний Тагил от 15.12.2022 № 2699-ПА, от 02.02.2023 № 222-ПА, от 21.07.2023 № 1664-ПА), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в муниципальную программу «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2028 года», утвержденную постановлением Администрации города Нижний Тагил от 27.05.2018 № 1569-ПА (с изменениями, внесенными постановлениями Администрации города Нижний Тагил от 06.04.2023 № 767-ПА, от 31.07.2023 № 1743-ПА, от 29.08.2023 № 2015-ПА) (далее – Программа), следующие изменения:

в разделе 5.4 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения» подпрограммы № 5 «Строительство, реконструкция, капитальный ремонт и ремонт объектов коммунальной инфраструктуры» в приложении № 3 «Перечень объектов капитального строительства для бюджетных инвестиций к муниципальной программе «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2028 года» к Программе строки 5–9 изложить в новой редакции *(приложение)*.

2. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*к постановлению Администрации города от 10.11.2023 № 2835-ПА*

## Изменения в приложение № 3 «Перечень объектов капитального строительства для бюджетных инвестиций к муниципальной программе «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2028 года»

| № строки | Наименование объекта капитального строительства / источники расходов на финансирование объекта капитального строительства | Адрес объекта капитального строительства | Сметная стоимость, тыс. рублей | | сроки строительства (проектно-сметных работ, экспертизы проектно-сметной документации) | | Объемы финансирования, тыс. рублей | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | в текущих ценах (на момент составления проектно-сметной документации) | в ценах соответствующих лет реализации проекта | начало | ввод (завершение) | всего | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **ПОДПРОГРАММА № 5 «Строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ремонт объектов коммунальной инфраструктуры»** | | | | | | | | | | | | | |
| ***5.4 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения»*** | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | **«Реконструкция котельной Уральского политехнического института (паровая и водогрейная части), расположенной по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Красногвардейская», *в том числе:*** | город Нижний Тагил, Гвардейская, 55а | **153 520,06** | **153 520,06** | 2021 | 2023 | **153 520,06** | **153 520,06** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| | федеральный бюджет | | **153 520,06** | **153 520,06** | | | 153 520,06 | 153 520,06 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | местный бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | внебюджетные источники | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | **«Реконструкция котельной № 36, (паровая и водогрейная части), расположенной по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Высокогорская, 42», *в том числе:*** | город Нижний Тагил, Высокогорская, 42 | **218 368,34** | **218 368,34** | 2021 | 2023 | **218 368,34** | **218 368,34** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| | федеральный бюджет | | **218 368,34** | **218 368,34** | | | 218 368,34 | 218 368,34 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | местный бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | внебюджетные источники | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | **«Реконструкция котельной № 31, расположенной по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Проезжая, в районе профессионального училища по улице Проезжая, *в том числе:*** | город Нижний Тагил, Проезжая, 21 | **151 258,65** | **151 258,65** | 2021 | 2023 | **151 258,65** | **151 258,65** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| | федеральный бюджет | | **106 432,83** | **106 432,83** | | | 106 432,83 | 106 432,83 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | | **44 825,82** | **44 825,82** | | | 44 825,82 | 44 825,82 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | местный бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | внебюджетные источники | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | **«Реконструкция котельной № 21, расположенной по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Ангарская», *в том числе:*** | город Нижний Тагил, улица Ангарская, 1 | **82 678,77** | **82 678,77** | 2021 | 2023 | **82 678,77** | **82 678,77** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| | федеральный бюджет | | **82 678,77** | **82 678,77** | | | 82 678,77 | 82 678,77 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | местный бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | внебюджетные источники | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | **«Реконструкция котельной Сокол, расположенной по адресу: Свердловская область, Пригородный район, село Покровское-1,», *в том числе:*** | город Нижний Тагил, поселок Сокол, село Покровское-1 | **140 369,10** | **140 369,10** | 2021 | 2024 | **140 369,10** | **140 369,10** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| | федеральный бюджет | | **40 000,00** | **40 000,00** | | | 40 000,00 | 40 000,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | | **100 369,10** | **100 369,10** | | | 100 369,10 | 100 369,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | местный бюджет | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | внебюджетные источники | | **0,0** | **0,0** | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2823-ПА**

## О подготовке проекта межевания территории в границах проспектов Мира, Строителей, улиц Октябрьской Революции, Заводская в Ленинском административном районе города Нижний Тагил

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, постановлением Администрации города Нижний Тагил от 07.02.2023 № 265-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории» и о признании утратившими силу отдельных постановлений Администрации города Нижний Тагил», на основании Генерального плана городского округа Нижний Тагил, утвержденного Решением Нижнетагильской городской Думы от 20.12.2012 № 58 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.03.2013 № 18, от 27.02.2015 № 9, от 08.10.2015 № 30, от 21.02.2017 № 9, от 28.11.2019 № 50, от 25.06.2020 № 18, от 23.07.2020 № 27, от 26.11.2020 № 43, от 11.10.2023 № 40), Правил землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденных Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить Муниципальному казенному учреждению «Геоинформационная система» подготовку проекта межевания территории в границах проспектов Мира, Строителей, улиц Октябрьской Революции, Заводская в Ленинском административном районе города Нижний Тагил (далее – проект).

2. Установить, что физические и юридические лица вправе представить свои предложения о порядке, сроках подготовки и содержании документации по межеванию территории в Управление архитектуры и градостроительства Администрации города по адресу: 622001, город Нижний Тагил, улица Красноармейская, 36, кабинет 15, в течение десяти дней со дня опубликования настоящего постановления.

3. Муниципальному казенному учреждению «Геоинформационная система»:

1) получить в Управлении архитектуры и градостроительства Администрации города техническое задание на разработку проекта;

2) представить в Управление архитектуры и градостроительства Администрации города в срок до 15 декабря 2023 года проект, подготовленный в соответствии с техническим заданием.

4. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города И. Б. Бородину.

Срок контроля – 15 февраля 2024 года.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2824-ПА**

## О подготовке проекта по внесению изменений в проект межевания территории в границах улиц Черных, Фрунзе, Космонавтов, Красноармейская в Ленинском административном районе города Нижний Тагил

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, постановлением Администрации города Нижний Тагил от 07.02.2023 № 265-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории» и о признании утратившими силу отдельных постановлений Администрации города Нижний Тагил», на основании Генерального плана городского округа Нижний Тагил, утвержденного Решением Нижнетагильской городской Думы от 20.12.2012 № 58 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.03.2013 № 18, от 27.02.2015 № 9, от 08.10.2015 № 30, от 21.02.2017 № 9, от 28.11.2019 № 50, от 25.06.2020 № 18, от 23.07.2020 № 27, от 26.11.2020 № 43, от 11.10.2023 № 40), Правил землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденных Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить Муниципальному бюджетному учреждению «Тагилгражданпроект» подготовку проекта по внесению изменений в проект межевания территории в границах улиц Черных, Фрунзе, Космонавтов, Красноармейская в Ленинском административном районе города Нижний Тагил (далее – проект).

2. Установить, что физические и юридические лица вправе представить свои предложения о порядке, сроках подготовки и содержании документации по межеванию территории в Управление архитектуры и градостроительства Администрации города по адресу: 622001, город Нижний Тагил, улица Красноармейская, 36, кабинет 15, в течение десяти дней со дня опубликования настоящего постановления.

3. Муниципальному бюджетному учреждению «Тагилгражданпроект»:

1) получить в Управлении архитектуры и градостроительства Администрации города техническое задание на разработку проекта;

2) представить в Управление архитектуры и градостроительства Администрации города в срок до 15 декабря 2023 года проект, подготовленный в соответствии с техническим заданием.

4. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города И. Б. Бородину.

Срок контроля – 15 февраля 2024 года.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 13.11.2023 № 2837-ПА**

## О подготовке проекта внесения изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил

В соответствии со статьей 33 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», учитывая рекомендации Комиссии по землепользованию и застройке города Нижний Тагил о внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил (протокол от 31.10.2023 № 21), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Приступить к подготовке проекта внесения изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденные Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22, от 26.10.2023 № 47, от 26.10.2023 № 48) (далее – Проект) в части:

1) внесения изменений в карту градостроительного зонирования города Нижний Тагил, изменив часть территориальной зоны Р-2 «Зона ландшафтно-рекреационных территорий и размещения объектов рекреационного и туристического назначения» на зону СХ-2 «Зона коллективных садов» в отношении земельного участка, сформированного под территорией общего пользования СНТ «Черемушки»;

2) внесения изменений в карту градостроительного зонирования города Нижний Тагил, изменив часть территориальной зоны Ц-4 «Зона общественно-коммерческого назначения» и ТОР «Территория общественного пользования рекреационного назначения» на территориальную зону Ц-1 «Зона общественных центров и деловой активности общегородского значения», в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:56:0109006:4, подлежащего уточнению с целью размещения Детско-юношеского центра «МИР»;

3) внесения изменений в карту градостроительного зонирования города Нижний Тагил, изменив часть территориальной зоны Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта» на зону Ж-3 «Зона застройки среднеэтажными жилыми домами», с целью уточнения границ земельного участка с кадастровым номером 66:56:0207002:64, на котором расположен многоквартирный дом со встроено-пристроенным помещением по улице Дарвина, 28;

4) внесения изменения в карту градостроительного зонирования территории поселка Уралец, изменив часть территориальной зоны Ж-5 «Зона индивидуальной жилой застройки сельского населенного пункта» на зону СХ-1 «Зона сельскохозяйственного использования» для формирования земельного участка под огородничество, в районе жилого дома по улице Трудовая, 18 Б;

5) внесения изменения в градостроительные регламенты территориальной зоны Ж-4 «Зона застройки многоэтажными жилыми домами» исключив разночтения в количестве предельных этажей, предусмотренных в данной зоне;

6) внесения изменения в карту зон с особыми условиями использования территории городского округа Нижний Тагил, исключив подоснову в виде территориального зонирования.

2. Муниципальному казенному учреждению «Геоинформационная система» осуществить подготовку Проекта в срок до 1 декабря 2023 года.

3. Комиссии по землепользованию и застройке города Нижний Тагил, состав и порядок деятельности которой определены постановлением Главы города Нижний Тагил от 26.01.2015 № 7-ПГ «Об утверждении Положения о Комиссии по землепользованию и застройке города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлениями Главы города Нижний Тагил от 20.10.2016 № 217-ПГ, от 21.11.2022 № 215-ПГ) обеспечить рассмотрение и направление Проекта в Управление архитектуры и градостроительства Администрации города для осуществления проверки в соответствии с пунктом 9 статьи 31 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города И. Б. Бородину.

Срок контроля – 15 декабря 2023 года.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2836-ПА**

# О внесении изменений в распределение бюджетных средств на организацию отдыха детей в каникулярное время в 2023 году и плановом периоде 2024, 2025 годов, выполнение мероприятий по обеспечению безопасности их жизни и здоровья, утвержденное постановлением Администрации города Нижний Тагил от 08.02.2023 № 272-ПА

В соответствии с Решением Нижнетагильской городской Думы от 23.08.2023 № 33 «О внесении изменений в Решение Нижнетагильской городской Думы от 22.12.2022 № 73 «О бюджете города Нижний Тагилна 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» (в редакции Решения Нижнетагильской городской Думы от 30.05.2023 № 21)», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в распределение бюджетных средств на организацию отдыха детей в каникулярное время в 2023 году и плановом периоде 2024, 2025 годов, выполнение мероприятий по обеспечению безопасности их жизни и здоровья, утвержденное постановлением Администрации города Нижний Тагил от 08.02.2023 № 272-ПА «Об организации отдыха детей в каникулярное время, включая мероприятия по обеспечению безопасности их жизни и здоровья, в 2023 году и плановом периоде 2024 и 2025 годов» (с изменениями, внесенными постановлениями Администрации города Нижний Тагил от 04.04.2023 № 725-ПА, от 16.06.2023 № 1293-ПА, от 06.07.2023 № 1495-ПА) изменения, изложив его в новой редакции *(приложение).*

2. Действие постановления Администрации города Нижний Тагил от 08.02.2023 № 272-ПА «Об организации отдыха детей в каникулярное время, включая мероприятия по обеспечению безопасности их жизни и здоровья, в 2023 году и плановом периоде 2024 и 2025 годов» в редакции настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 25 октября 2023 года.

3. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий»и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*к постановлению Администрации города от 10.11.2023 № 2836-ПА*

## Распределение бюджетных средств на организацию отдыха детей в каникулярное время в 2023 году и плановом периоде 2024, 2025 годов, выполнение мероприятий по обеспечению безопасности их жизни и здоровья

ТАБЛИЦА 1

| № п/п | Главный распорядитель бюджетных средств на организацию отдыха, оздоровления детей, выполнение мероприятий по обеспечению безопасности их жизни и здоровья | Объем финансового обеспечения на реализацию мероприятия, предусмотренный в бюджете муниципального образования (сводной бюджетной росписи бюджета муниципального образования) (тыс. рублей) | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | | | в том числе по источникам финансирования | | | | | |
| | | | | | средства субсидии из областного бюджета | | | средства местного бюджета | | |
| | | текущий период | плановый период | | текущий период | плановый период | | текущий период | плановый период | |
| | | | 2024 | 2025 | | 2024 | 2025 | | 2024 | 2025 |
| 1. | управление образования Администрации города | 182031,4 | 192527,0 | 197107,2 | 117618,4 | 122537,4 | 127438,0 | 64413,0 | 69989,6 | 69669,2 |
| 2. | управление по развитию физической культуры, спорта и молодежной политики Администрации города | 24305,3 | 25277,5 | 26289,0 | 15714,5 | 16343,1 | 16997,2 | 8590,8 | 8934,4 | 9291,8 |
| 3. | управление социальных программ и семейной политики Администрации города | 14598,0 | 14966,2 | 15563,8 | 9511,6 | 9676,4 | 10062,4 | 5086,4 | 5289,8 | 5501,4 |
| 4. | Итого | 220934,7 | 232770,7 | 238960,0 | 142844,5 | 148556,9 | 154497,6 | 78090,2 | 84213,8 | 84462,4 |

## Распределение бюджетных средств на организацию в 2023году отдыха отдельных категорий детей в организациях отдыха детей и их оздоровления, расположенных на побережье Черного моря

ТАБЛИЦА 2

| Главный распорядитель бюджетных средств на организацию отдыха, оздоровления детей, выполнение мероприятий по обеспечению безопасности их жизни и здоровья | Объем финансового обеспечения на реализацию мероприятия, предусмотренный в бюджете муниципального образования (сводной бюджетной росписи бюджета муниципального образования) (тыс. рублей) | |
|---|---|---|
| | всего | из них за счет средств областного бюджета |
| | 2023 | 2023 |
| Управление образования Администрации города Нижний Тагил | 30500,00 | 30500,00 |

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 14.11.2023 № 2859-ПА**

# Об отклонении предложения о внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», учитывая рекомендации Комиссии по землепользованию и застройке города Нижний Тагил о внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил (протокол от 31.10.2023 № 21), в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на вспомогательные постройки и наличием возможности формирования земельного участка для эксплуатации здания пилорамы без изменения границ территориальной зоны Р-3 «Зона санитарно-защитного озеленения», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

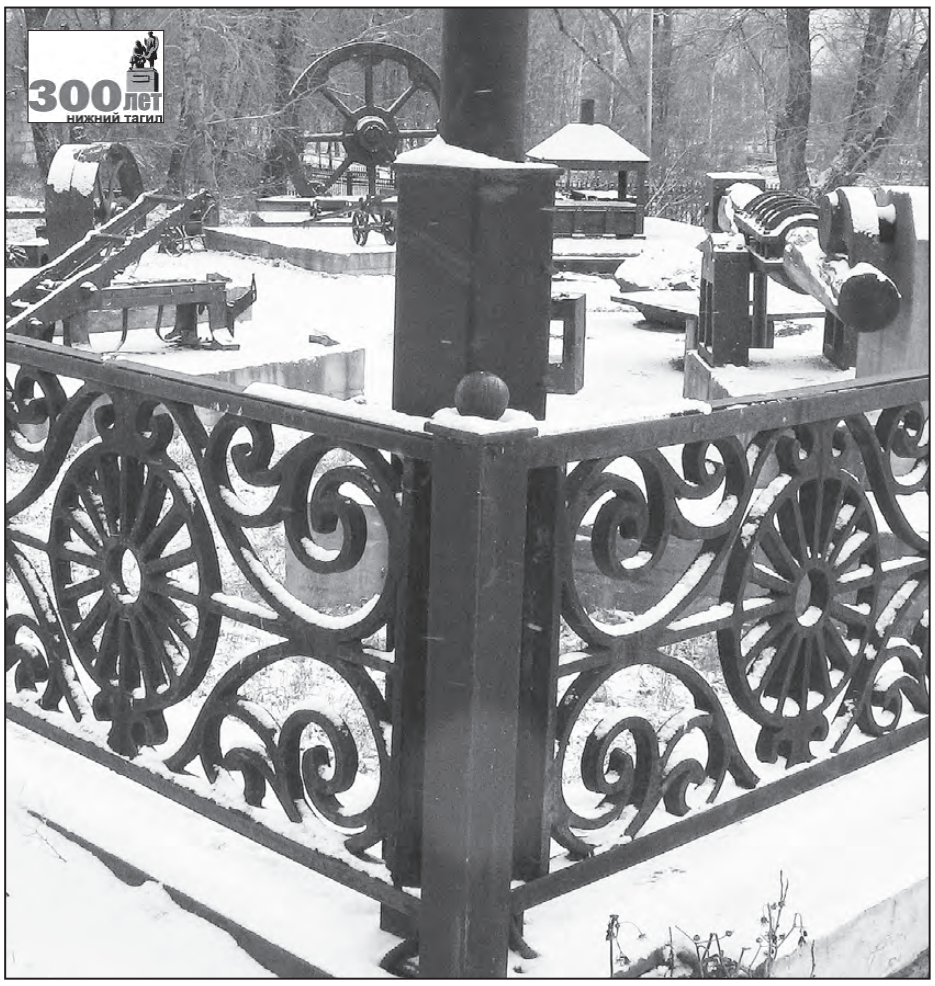
**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Отклонить предложение Солиева Зохиджона Абдухалиевича о внесении изменений в карту градостроительного зонирования территории поселка Уралец, изменив часть территориальной зоны Р-3 «Зона санитарно-защитного озеленения» на территориальную зону П-2 «Зона производственно-коммунальных объектов III–V класса вредности» в отношении формируемого земельного участка под существующим зданием пилорамы с кадастровым номером 66:19:1701001:543, расположенного по адресу: Свердловская область, городской округ Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Трудовая, 27.

2. Управлению архитектуры и градостроительства Администрации города направить копию настоящего постановления Солиеву Зохиджону Абдухалиевичу.

3. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 10.11.2023 № 2833-ПА**

## О внесении изменений в перечень муниципальных услуг, в отношении которых осуществляется апробация, утвержденный постановлением Администрации города Нижний Тагил от 20.07.2023 № 1623-ПА

В соответствии с частью 3 статьи 28 Федерального закона от 13 июля 2020 года № 189-ФЗ «О государственном (муниципальном) социальном заказе на оказание государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере», Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 октября 2020 года № 1678 «Об утверждении общих требований к принятию решений органами государственной власти субъектов Российской Федерации (органами местного самоуправления) об организации оказания государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере», постановлением Правительства Свердловской области от 01.06.2023 № 371-ПП «Об организации оказания государственных услуг в социальной сфере на территории Свердловской области по направлению деятельности «Реализация дополнительных образовательных программ (за исключением дополнительных предпрофессиональных программ в области искусств)», в целях уточнения перечня муниципальных услуг, в отношении которых осуществляется апробация, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в перечень муниципальных услуг, в отношении которых осуществляется апробация, утвержденный постановлением Администрации города Нижний Тагил от 20.07.2023 № 1623-ПА «Об организации оказания муниципальных услуг в социальной сфере при формировании муниципального социального заказа на оказание муниципальных услуг в социальной сфере на территории города Нижний Тагил», изменения, изложив его в новой редакции *(приложение).*

2. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*к постановлению Администрации города от 10.11.2023 № 2833-ПА*

### Перечень муниципальных услуг, в отношении которых осуществляется апробация

| № п/п | Уникальный номер услуги | Категория детей | Форма обучения |
|---|---|---|---|
| 1. | 804200О.99.0.ББ52АГ12000 | дети-инвалиды | очная |
| 2. | 804200О.99.0.ББ52АИ16000 | дети за исключением детей с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) и детей-инвалидов | очная |
| 3. | 804200О.99.0.ББ52АП88000 | дети с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) | очная |
| 4. | 804200О.99.0.ББ52АП91000 | дети с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) | очная с применением дистанционных образовательных технологий и электронного обучения |
| 5. | 804200О.99.0.ББ52АП89000 | дети с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) | очная с применением дистанционных образовательных технологий |
| 6. | 804200О.99.0.ББ52АИ19000 | дети за исключением детей с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) и детей-инвалидов | очная с применением дистанционных образовательных технологий и электронного обучения |
| 7. | 804200О.99.0.ББ52АИ17000 | дети за исключением детей с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) и детей-инвалидов | очная с применением дистанционных образовательных технологий |
| 8. | 804200О.99.0.ББ52АГ15000 | дети-инвалиды | очная с применением дистанционных образовательных технологий и электронного обучения |
| 9. | 804200О.99.0.ББ52АГ13000 | дети-инвалиды | очная с применением дистанционных образовательных технологий |

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 13.11.2023 № 2839-ПА**

## О внесении изменений в отдельные постановления Администрации города Нижний Тагил

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, постановлением Администрации города Нижний Тагил от 07.02.2023 № 265-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории» и о признании утратившими силу отдельных постановлений Администрации города Нижний Тагил», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Администрации города Нижний Тагил от 17.09.2021 № 1731-ПА «О подготовке проекта по внесению изменений в проект межевания территории в границах улиц 1-й проезд, 2-й проезд, 2-я Запрудная, Белогорская в микрорайоне «Запрудный» города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 02.11.2022 № 2360-ПА) следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 3 слова «до 15 апреля 2023 года» заменить словами «до 15 ноября 2024 года»;

2) в абзаце втором пункта 5 слова «15 мая 2023 года.» заменить словами «15 декабря 2024 года.».

2. Внести в постановление Администрации города Нижний Тагил от 27.10.2021 № 1985-ПА «О подготовке проекта межевания территории, ограниченной улицей Новострой, земельным участком с кадастровым номером 66:56:0206005:37 и границами водного объекта река Вязовка в Тагилстроевском административном районе города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 09.12.2022 № 2651-ПА) следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 3 слова «до 15 ноября 2023 года» заменить словами «до 15 ноября 2024 года»;

2) в абзаце втором пункта 5 слова «15 декабря 2023 года.» заменить словами «15 декабря 2024 года.».

3. Внести в постановление Администрации города Нижний Тагил от 05.03.2022 № 442-ПА «О подготовке проекта межевания территории в границах улиц Широкая, Керамиков, Дарвина, Балакинская в Тагилстроевском административном районе города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 19.04.2023 № 855-ПА) следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 3 слова «до 1 марта 2023 года» заменить словами «до 15 ноября 2024 года»;

2) в абзаце втором пункта 5 слова «1 апреля 2023 года.» заменить словами «15 декабря 2024 года.».

4. Внести в постановление Администрации города Нижний Тагил от 11.08.2023 № 1861-ПА «О подготовке проекта межевания территории в границах улиц Жуковского, Береговая-Краснокаменская, Карла Либкнехта в Тагилстроевском административном районе города Нижний Тагил» следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 3 слова «до 1 ноября 2023 года» заменить словами «до 15 февраля 2024 года»;

2) в абзаце втором пункта 5 слова «15 ноября 2023 года.» заменить словами «15 марта 2024 года.».

5. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 13.11.2023 № 2838-ПА**

## О внесении изменения в проект межевания в границах улиц Жуковского, Пархоменко, Тыловая, Восточная в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил, утвержденный постановлением Администрации города Нижний Тагил от 26.09.2023 № 2312-ПА

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, постановлением Администрации города Нижний Тагил от 07.02.2023 № 265-ПА «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории» и о признании утратившими силу отдельных постановлений Администрации города Нижний Тагил», с целью приведения вида разрешенного использования земельных участков 66:56:0206002:74 и 66:56:0206002:75 в соответствие с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил, Администрация города Нижний Тагил

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в проект межевания в границах улиц Жуковского, Пархоменко, Тыловая, Восточная в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил, утвержденный постановлением Администрации города Нижний Тагил от 26.09.2023 № 2312-ПА «Об утверждении проекта межевания в границах улиц Жуковского, Пархоменко, Тыловая, Восточная в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил», следующее изменение:

в сноске к таблице раздела «Перечень и сведения об уточняемых земельных участках (таблица 1)» слова «на 2.6. «многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)» заменить словами «на 2.5. «среднеэтажная жилая застройка».

2. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

**В. А. ГОРЯЧКИН,**
**исполняющий полномочия Главы города,**
**первый заместитель Главы Администрации города.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*к постановлению Администрации города от 13.11.2023 № 2840-ПА*

# Извещение о проведении аукциона

1. В соответствии с постановлением Администрации города Нижний Тагил от 13.11.2023 № 2840-ПА Администрация города Нижний Тагил сообщает о проведении аукциона в электронной форме по продаже земельных участков для индивидуального жилищного строительства 18 декабря 2023 года в 10.00 часов по местному времени и до последнего предложения участников на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2. Аукцион в электронной форме на право заключения договора аренды земельного участка является открытым по составу участников и открытым по форме подачи предложений о размере арендной платы.

**3. Сведения о предмете аукциона:**

**1) ЛОТ № 1.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208003:654. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Голубая, 6. Площадь земельного участка – 853 кв. метра. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 375 047 (триста семьдесят пять тысяч сорок семь) рублей. «Шаг аукциона» – 11 250 (одиннадцать тысяч двести пятьдесят) рублей. Размер задатка – 75 000 (семьдесят пять тысяч) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;
– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий или самотечный колодец на сети хозпитьевого водопровода по улице Забойщиков, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – для потребления холодной воды – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на коллекторе канализации Д1000 мм к КНС-20, состоящий в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

При невозможности прохождения трассы канализации от земельного участка до точки подключения самотеком, предусмотреть насосное оборудование на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0208003:654.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 3 мая 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-3801А.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции), порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (в действующей редакции) (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 18 мая 2025 года.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»): Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства до декабря 2024 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Горэнерго-НТ» (далее – НТ МУП «Горэнерго-НТ»): район предполагаемого строительства не входит в зону эксплуатационной ответственности НТ МУП «Горэнерго-НТ»

Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

**2) ЛОТ № 2.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0106006:417. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Апрельская, 15а. Площадь земельного участка – 901 кв. метр. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 633 115 (шестьсот тридцать три тысячи сто пятнадцать) рублей. «Шаг аукциона» – 18 990 (восемнадцать тысяч девятьсот девяносто) рублей. Размер задатка – 126 600 (сто двадцать шесть тысяч шестьсот) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;
– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

***(Окончание на 112-115-й стр.)***

На земельном участке имеется естественная растительность (деревья – 4 штуки).

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – колодец на водопроводе Д300 мм по улице Полярная, состоящий в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – для потребления холодной воды – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: в данном районе отсутствует централизованная сеть водоотведения. Ближайший коллектор канализации ООО «Водоканал-НТ» Д1500 мм от КНС-7А.

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

При невозможности прохождения трассы канализации от земельного участка до точки подключения самотеком, предусмотреть насосное оборудование на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0106006:417.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 26 апреля 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-1085.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции), порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (в действующей редакции) (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 3 мая 2025 года.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»): Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства до декабря 2024 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Горэнерго-НТ» (далее – НТ МУП «Горэнерго-НТ»): район предполагаемого строительства не входит в зону эксплуатационной ответственности НТ МУП «Горэнерго-НТ»

Акционерное общество «Регионгаз-инвест» (далее – АО «Регионгаз-инвест»): в районе предполагаемого строительства нет сетей АО «Регионгаз-инвест».

**3) ЛОТ № 3.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0403008:3933. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Туманная, 9. Площадь земельного участка – 1727 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 1 243 000 (один миллион двести сорок три тысячи) рублей. «Шаг аукциона» – 37 200 (тридцать семь тысяч двести) рублей. Размер задатка – 248 600 (двести сорок восемь тысяч шестьсот) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;
– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий колодец 239.24к./237.22т. в районе жилого дома по адресу: улица Киевская, 177 на сети водопровода Д150 мм по улице Киевская, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – для потребления холодной воды – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: существующий колодец 230.48к./227.44л. на коллекторе канализации Д400 мм к КНС-8б, состоящем в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

При невозможности прохождения трассы канализации от земельного участка до точки присоединения самотеком, предусмотреть насосное оборудование на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0403008:3933.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 25 января 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-2032.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции), порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (в действующей редакции) (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 26 января 2025 года.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»): Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства до декабря 2024 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

Акционерное общество «Регионгаз-Инвест» (далее – АО «Регионгаз-Инвест»): в районе предполагаемого строительства нет сетей АО «Регионгаз-Инвест».

**4) ЛОТ № 4.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208003:652. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Равенства, 17. Площадь земельного участка – 826 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 360 000 (триста шестьдесят тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 10 800 (десять тысяч восемьсот) рублей. Размер задатка – 72 000 (семьдесят две тысячи) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61

(в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;
– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий или самостоятельный колодец на сети хозпитьевого водопровода по улице Равенства, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – для потребления холодной воды – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на коллекторе канализации Д1000 мм к КНС-20, состоящий в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

При невозможности прохождения трассы канализации от земельного участка до точки присоединения самотеком, предусмотреть насосное оборудование на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0208003:652.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 3 мая 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-3801А.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции), порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (в действующей редакции) (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 18 мая 2025 года.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»): Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства до декабря 2024 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Горэнерго-НТ» (далее – НТ МУП «Горэнерго-НТ»): район предполагаемого строительства не входит в зону эксплуатационной ответственности НТ МУП «Горэнерго-НТ»

Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

4. Наименование организатора аукциона в электронной форме – Администрация города Нижний Тагил в лице Управления муниципального имущества Администрации города Нижний Тагил. Наименование органа местного самоуправления, принявшего решение о проведении аукциона – Администрация города Нижний Тагил.

5. Оператор электронной площадки:

Наименование – Акционерное общество «Российский аукционный дом» (АО «РАД»). Адрес: 190000, Санкт-Петербург, переулок Гривцова, дом 5, литер В. Сайт – lot-online.ru.

6. Место подачи (приема) заявок: lot-online.ru.

7. Дата и время начала подачи (приема) заявок: 16 ноября 2023 года в 9.00 часов по местному времени. Подача заявок осуществляется круглосуточно.

Дата и время окончания подачи (приема) заявок: 13 декабря 2023 года в 17.30 час. по местному времени.

Для обеспечения доступа к участию в аукционе заявителю необходимо пройти процедуру регистрации в соответствии с Регламентом электронной площадки оператора.

Дата и время регистрации на электронной площадке заявителей на участие в аукционе осуществляется ежедневно, круглосуточно, но не позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок.

Регистрация на электронной площадке осуществляется без взимания платы.

Регистрации на электронной площадке подлежат заявители, ранее не зарегистрированные на электронной площадке или регистрация которых, на электронной площадке была ими прекращена.

Регистрация на электронной площадке проводится в соответствии с Регламентом электронной площадки.

Заявка подается путем заполнения ее электронной формы, размещенной в открытой для доступа неограниченного круга лиц части электронной площадки, с приложением электронных образов документов, предусмотренных Земельным кодексом Российской Федерации:

– копии документов, удостоверяющих личность заявителя (для граждан);
– документы, подтверждающие внесение задатка.

Одно лицо имеет право подать только одну заявку.

При приеме заявок от заявителей оператор обеспечивает регистрацию заявок и прилагаемых к ним документов в журнале приема заявок. Каждой заявке присваивается номер с указанием даты и времени приема.

В течение одного часа со времени поступления заявки оператор сообщает заявителю о ее поступлении путем направления уведомления с приложением электронных копий зарегистрированной заявки и прилагаемых к ней документов.

Заявки с прилагаемыми к ним документами, поданные с нарушением установленного срока, на электронной площадке не регистрируются.

Заявитель вправе не позднее дня окончания приема заявок отозвать заявку путем направления уведомления об отзыве заявки на электронную площадку. В случае отзыва заявителем заявки, уведомление об отзыве заявки вместе с заявкой в течение одного часа поступает в «личный кабинет» продавца, о чем заявителю направляется соответствующее уведомление.

Все подаваемые заявителем документы не должны иметь неоговоренных исправлений. Все исправления должны быть надлежащим образом заверены. Печати и подписи, а также реквизиты и текст оригиналов и копий документов должны быть четкими и читаемыми. Подписи на оригиналах и копиях документов должны быть расшифрованы (указывается должность, фамилия и инициалы подписавшегося лица).

8. Настоящее информационное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме. Задаток вносится в валюте Российской Федерации на счет Оператора электронной площадки.

Перечисление задатка для участия в аукционе и возврат задатка осуществляются с учетом особенностей, установленных регламентом и тарифами электронной площадки на следующие реквизиты:

ПОЛУЧАТЕЛЬ: АО «Российский аукционный дом»
ИНН: 7838430413
КПП: 783801001
р/счет 40702810055040010531
Банк: Северо-Западный банк РФ ПАО Сбербанка г. Санкт-Петербург
к/счет 30101810500000000653
БИК 044030653

В платёжном поручении в части «Назначение платежа»: № лицевого счета _____ Средства для проведения операций по обеспечению участия в электронном аукционе _____)_____ (указать код лота на электронной площадке lot-online.ru) по адресу: _____,
НДС не облагается.

Задаток должен поступить не позднее 13 декабря 2023 года.

Задаток вносится единым платежом.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Продавца, является выписка с указанного лицевого счета.

9. Участникам аукциона, не ставшим победителями, задаток возвращается в течение 3 рабочих дней со дня подписания протокола о результатах аукциона.

Заявителю, отозвавшему заявку для участия в аукционе до дня окончания срока приема заявок, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней.

Заявителю, отозвавшему заявку на участие в аукционе позднее дня окончания срока приема заявок, задаток возвращается в порядке, установленном для участников аукциона.

Заявителю, не допущенному к участию в аукционе, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней со дня оформления протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор купли-продажи земельного участка заключается, засчитывается в счет цены предмета аукциона.

При уклонении или отказе победителя аукциона (единственного участника) от заключения в установленный срок договора, победитель аукциона (единственный участник) утрачивают право на заключение указанного договора, задаток не возвращается.

10. Дата определения участников: 14 лекабря 2023 года в течение дня.

В день определения участников аукциона оператор через «личный кабинет» организатор торгов обеспечивает доступ организатора торгов к поданным заявителями заявкам и документам, а также к журналу приема заявок.

Аукционная комиссия рассматривает заявки и документы заявителя на соответствие всем требованиям и указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона.

Заявитель не допускается к участию в аукционе в следующих случаях:

– непредставление необходимых для участия в аукционе документов или представление недостоверных сведений;

– непоступление задатка на дату рассмотрения заявок на участие в аукционе;

– подача заявки на участие в аукционе лицом, которое в соответствии с Земельным Кодексом и другими федеральными законами не имеет права быть участником конкретного аукциона, покупателем земельного участка или приобрести земельный участок в аренду;

– наличие сведений о заявителе, об учредителях (участниках), о членах коллегиальных исполнительных органов заявителя, лицах, исполняющих функции единоличного исполнительного органа заявителя, являющегося юридическим лицом, в предусмотренном настоящей статьей реестре недобросовестных участников аукциона.

По результатам рассмотрения заявок и документов комиссия принимает решение о признании заявителя участником аукциона или об отказе в допуске к участию в аукционе, которое оформляется протоколом рассмотрения заявок с указанием причины отказа в допуске к участию в аукционе. Заявитель, признанный участником аукциона, становится участником аукциона с момента подписания протокола рассмотрения заявок.

Протокол рассмотрения заявок на участие в аукционе размещается на электронной площадке и на официальных сайтах не позднее, чем на следующий день после подписания протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Не позднее следующего рабочего дня после дня подписания протокола рассмотрения заявок всем заявителям, подавшим заявки, направляются уведомления о признании их участниками аукциона или об отказе в признании участниками аукциона с указанием оснований отказа.

11. Порядок проведения аукциона и определения победителя аукциона.

Процедура аукциона проводится в день и время, указанные в информационном сообщении о проведении аукциона, путем повышения начальной цены аукциона на «шаг аукциона» в пределах трех процентов начальной цены предмета аукциона.

Во время проведения процедуры аукциона оператор обеспечивает доступ участников к закрытой части электронной площадки и возможность представления ими предложений о цене предмета аукциона.

Со времени начала проведения процедуры аукциона оператором размещается:

– в открытой части электронной площадки – информация о начале проведения процедуры аукциона с указанием наименования имущества, начальной цены и «шага аукциона»;

– в закрытой части электронной площадки – помимо информации, указанной в открытой части электронной площадки, также предложения о цене предмета аукциона и время их поступления, величина повышения начальной цены предмета аукциона («шаг аукциона»), время, оставшееся до окончания приема предложений о цене земельного участка.

При проведении процедуры подачи ценовых предложений участники аукциона в электронной форме подают ценовые предложения с учетом следующих требований:

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение, равное предложению или меньше, чем ценовое предложение, которое подано таким участником;

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение выше, чем текущее максимальное ценовое предложение, вне пределов «шага аукциона».

При проведении процедуры подачи ценовых предложений устанавливается время приема ценовых предложений, составляющее 10 (десять) минут от начала проведения процедуры подачи ценовых предложений до истечения срока их подачи. Время, оставшееся до истечения срока подачи ценовых предложений, обновляется автоматически с помощью программы и технических средств, обеспечивающих проведение аукциона, после повышения начальной цены аукциона или текущего максимального ценового предложения на аукционе.

Если в течение указанного времени ни одного ценового предложения о более высокой цене предмета аукциона не поступило, аукцион автоматически при помощи программных и технических средств, обеспечивающих его проведение, завершается.

В случае если при проведении процедуры подачи ценовых предложений были поданы равные ценовые предложения несколькими участниками аукциона, то лучшим признается ценовое предложение, поступившее ранее других ценовых предложений.

Победителем аукциона признается участник аукциона, предложивший наиболее высокую цену за земельный участок.

Ход проведения процедуры аукциона фиксируется оператором в электронном журнале, который направляется организатору торгов в течение одного часа со времени завершения приема предложений о цене предмета аукциона для подведения итогов аукциона путем оформления протокола о результатах аукциона, который размещается на официальных сайтах торгов в течение дня, следующего за днем подписания указанного протокола.

Процедура аукциона считается завершенной с момента подписания организатором торгов протокола о результатах аукциона.

Аукцион признается несостоявшимся в связи с отсутствием предложений о цене предмета аукциона, предусматривающих более высокую цену земельного участка, чем начальная цена аукциона.

Решение о признании аукциона несостоявшимся оформляется протоколом о результатах аукциона.

В течение одного часа со времени размещения и подписания протокола о результатах аукциона победителю (участнику, сделавшему предпоследнее предложение о цене земельного участка / единственному участнику) направляется уведомление о признании его победителем, участником, сделавшим предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, единственным участником с приложением данного протокола, а также размещается в открытой части электронной площадки следующая информация:

– сведения, позволяющие индивидуализировать земельный участок;

– цена сделки;

– фамилия, имя, отчество физического лица или наименование юридического лица – победителя.

Протокол о результатах аукциона, оформленный по итогам проведения аукциона, является документом, удостоверяющим право победителя аукциона на заключение договора купли-продажи земельного участка.

Протокол о результатах аукциона размещается на официальных сайтах торгов и электронной площадке в течение одного рабочего дня со дня подписания протокола о результатах аукциона.

12. Заключение договора купли-продажи земельного участка по итогам проведения аукциона.

Проект договора купли-продажи земельного участка представлен в приложении № 2 к Извещению о проведении аукциона.

Договор купли-продажи земельного участка (далее – договор купли-продажи) заключается в электронной форме на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов: www.torgi.gov.ru и подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью сторон такого договора в срок не ранее 10 (десяти) календарных дней с даты подведения итогов аукциона. Победителю аукциона / единственному участнику необходимо создать «личный кабинет» на сайте www.torgi.gov.ru и предоставить организатору торгов код участника / код организации.

Администрация города направляет через «личный кабинет» победителю аукциона / единственному участнику проект договора купли-продажи в течение пяти дней со дня истечения срока, предусмотренного пунктом 11 статьи 39.13 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ в действующей редакции. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, предложенном победителем аукциона, или в случае заключения указанного договора с единственным принявшим участие в аукционе его участником устанавливается в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Победитель / единственный участник в срок не ранее 10 (десятого) дня с даты подведения итогов аукциона либо с даты публикации протокола рассмотрения заявок в случае подачи единственной заявки обеспечивает подписание и направление проекта договора купли-продажи.

Если договор купли-продажи земельного участка в течение тридцати дней со дня направления победителю аукциона проекта указанного договора не был им подписан и представлен в уполномоченный орган, организатор аукциона предлагает заключить указанный договор иному участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, по цене, предложенной победителем аукциона.

В случае, если в течение тридцати дней со дня направления участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, проекта договора купли-продажи земельного участка этот участник не представил в уполномоченный орган подписанные им договоры, организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона или распорядиться земельным участком иным образом в соответствии с настоящим Кодексом.

Задатки, внесенные победителем аукциона / единственным участником, не заключившими в установленном порядке договор купли-продажи земельного участка вследствие уклонения от заключения договора, не возвращаются.

Сведения о победителях аукционов, уклонившихся от заключения договора купли-продажи земельного участка, являющегося предметом аукциона, и об иных лицах, с которыми указанные договоры заключаются в соответствии с положениями действующего законодательства и которые уклонились от их заключения, включаются в реестр недобросовестных участников аукциона.

13. Признание аукциона несостоявшимся и заключение договора при признании аукциона несостоявшимся.

Аукцион признается несостоявшимся в случае, если:

– на основании результатов рассмотрения заявок на участие в аукционе принято решение об отказе в допуске к участию в аукционе всех заявителей или о допуске к участию в аукционе и признании участником аукциона только одного заявителя;

– по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе;

– в аукционе участвовал только один участник;

– при проведении аукциона не поступило ни одного предложения о цене предмета аукциона, которое предусматривало бы более высокую цену предмета аукциона.

В случае, если по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе, аукцион признается несостоявшимся. Если единственная заявка на участие в аукционе и заявитель, подавший указанную заявку, соответствуют всем требованиям указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня рассмотрения указанной заявки обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

В случае, если аукцион признан несостоявшимся и только один заявитель признан участником аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня подписания протокола рассмотрения заявок обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона в случае, если аукцион был признан несостоявшимся и лицо, подавшее единственную заявку на участие в аукционе, заявитель, признанный единственным участником аукциона, или единственный принявший участие в аукционе его участник в течение тридцати дней со дня направления им проекта договора купли-продажи земельного участка не подписали и не представили в уполномоченный орган указанные договоры (при наличии указанных лиц). При этом условия повторного аукциона могут быть изменены.

14. Осмотр земельного участка на местности производится по предварительной записи в рабочие дни с 9.00 до 12.00 и с 13.00 до 16.00 часов местного времени по адресу: город Нижний Тагил, улица Горошникова, 56, кабинет 505. Телефоны: (83435) 42-15-92; 41-66-83.

15. При принятии решения об отказе в проведении аукциона сообщение об отказе в проведении аукциона размещается организатором аукциона на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru в течение трех дней со дня принятия такого решения.

Электронная торговая площадка направляет уведомления участникам аукциона об отказе в проведении аукциона в день размещения организатором аукциона сообщения об отказе в проведении аукциона и осуществляет возврат задатков участникам аукциона (заявителям).

16. Организатор аукциона вправе принять решение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе не позднее чем за 5 (пять) дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе. При этом срок подачи заявок на участие в аукционе должен быть продлен.

Сообщение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе размещается на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru

17. Сведения обо всех предыдущих торгах, проводимых в отношении предмета торгов, объявленных в течение года, предшествующего году проведения торгов, и об итогах проведения таких торгов:

– Лот № 1 извещение о предоставлении (реализации) № 22000109460000000001, лот № 2; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000135, лот № 1; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000155, лот № 1;

– Лот № 2 извещение о предоставлении (реализации) № 22000109460000000015, лот № 3; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000135, лот № 2; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000155, лот № 2;

– Лот № 3 извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000135, лот № 3; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000155, лот № 3;

– Лот № 4 извещение о предоставлении (реализации) № 22000109460000000001, лот № 1; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000135, лот № 4; извещение о проведении электронного аукциона № 21000014250000000155, лот № 4.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 1***

***к Извещению о проведении аукциона***

ФОРМА

*(все графы заполняются в электронном виде или от руки печатными буквами)*

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В АУКЦИОНЕ**

«____» _____ 20____ г.

_____

*(полное наименование юридического лица, ОГРН; должность, Ф.И.О, действующего на основании,*

_____

*или Ф.И.О и паспортные данные физического лица)*

Адрес (регистрации, почтовый) претендента _____

_____

Адрес электронной почты претендента _____

Контактный телефон претендента _____

Банковские реквизиты претендента, по которым перечисляется сумма возвращаемого задатка:

наименование, ИНН, КПП получателя _____

наименование, ИНН, КПП банка _____

БИК _____

корреспондентский счет, расчетный счет и т. д. _____

_____

Изучив извещение от _____

*(указать дату размещения извещения о проведении аукциона)*

о проведении аукциона по продаже земельных участков, ознакомление с которым настоящим удостоверяется, перечислив задаток в размере _____ рублей, заявляет (заявляю) о своем намерении участвовать в объявленном аукционе и выполнить все условия, которые предусмотрены в извещении. Ознакомившись с условиями аукциона, техническими условиями, заключениями и иными документами по освоению земельного участка (документацией по земельному участку), а также с проектом договора купли-продажи земельного участка, настоящим подтверждая отсутствие претензий к состоянию земельного участка по результатам произведенного осмотра земельного участка на местности, выражает (выражаю) намерение участвовать в аукционе по продаже земельного участка на следующий объект:

Указать номер лота, местоположение и кадастровый номер земельного участка

_____

Обязуется (обязуюсь) в случае признания победителем аукциона или как единственный принявший участие в аукционе или в случае признания единственным участником аукциона заключить договор купли-продажи земельного участка по итогам аукциона.

Даю (Даем) свое согласие на обработку и опубликование в средствах массовой информации, на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

Подпись претендента (его полномочного представителя) _____ _____

*(расшифровка подписи)*

М.П.

Заявка принята _____ час. _____ мин. _____ 20___г. за № _____

_____ 20____ г.

*(дата получения уведомления)*

Подпись _____

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 2***
***к извещению о проведении аукциона***

ПРОЕКТ

**ДОГОВОР**
**купли-продажи земельного участка, заключаемого по итогам аукциона**

«___» _____ 20___ года город Нижний Тагил

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании, с одной стороны, и _____, именуемый(ая) в дальнейшем **«Покупатель»,** с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании протокола о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить по цене и на условиях Договора земельный участок (далее – Участок) из категории земель _____, с кадастровым номером _____, расположенный по адресу: _____, разрешенное использование: _____, площадью _____кв. метров.

1.2. Передача Участка от Продавца к Покупателю подтверждается актом приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора *(приложение)*.

1.3. Участок продается свободным от прав третьих лиц, не является предметом спора, под залогом, арестом и иным запрещением не состоит.

1.4. Переход права на Участок по настоящему Договору подлежит обязательной государственной регистрации в соответствии с требованиями статьи 25 Земельного кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 13 июля 2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

Право собственности на Участок возникает с момента такой государственной регистрации.

1.5. Покупатель не вправе распоряжаться приобретаемым в соответствии с условиями настоящего Договора земельным участком до момента перехода к нему права собственности в соответствии с нормами гражданского законодательства.

**2. Цена земельного участка. Порядок оплаты**

2.1. Цена Участка в соответствии с протоколом о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ от _____ года составляет _____ (_____) рублей. Денежные средства в размере _____ (_____) рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, зачисляются в счет оплаты за приобретаемый в собственность Участок.

2.2. Покупатель оплачивает цену Участка в соответствии с пунктом 2.1. Договора в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня направления через «личный кабинет» официального сайта Российской Федерации для размещения информации Договора по следующим реквизитам: _____.

2.3. Датой оплаты цены Участка считается дата зачисления денежных средств на счет Продавца, указанный в пункте 2.2 Договора.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1. Продавец обязуется:**

3.1.1. Передать Покупателю Участок по акту приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора, после полной оплаты цены Участка в соответствии с Разделом 2 настоящего Договора.

**3.2. Продавец имеет право:**

3.2.1. На возмещение в полном объеме убытков, причиненных ненадлежащим исполнением Покупателем обязательств по настоящему Договору, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

3.2.2. Продавец не отвечает за недостатки переданного в собственность Участка, которые были им оговорены при заключении настоящего Договора или были заранее известны Покупателю либо должны были быть обнаружены Покупателем во время осмотра Участка до заключения Договора.

**3.3. Покупатель обязуется:**

3.3.1. Оплатить цену Участка в сроки и в порядке, установленные разделом 2 Договора.

3.3.2. После полной оплаты цены Участка, но не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней со дня получения Договора принять у Продавца Участок по акту приема-передачи через МКУ «Центр земельного права».

3.3.3. Уплатить государственную пошлину за осуществление государственной регистрации настоящего Договора в размере, установленном Налоговым кодексом Российской Федерации и представить платежные документы Продавцу не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи.

3.3.4. В случаях, установленных действующим законодательством, не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи обеспечить предоставление Продавцу документов, необходимых для осуществления государственной регистрации настоящего Договора.

3.3.5. Использовать Участок в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к той или иной категории земель и разрешённым использованием.

3.3.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участка и его загрязнению, экологической обстановки территории, а также наносящих вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.

3.3.7. Соблюдать при использовании образованного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных установленных уполномоченными органами правил и нормативов.

3.3.8. Не нарушать законных интересов владельцев инженерно-технических сетей, коммуникаций.

3.3.9. Письменно сообщать в МКУ «Центр земельного права» об изменении своего почтового адреса и реквизитов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, когда были осуществлены указанные изменения, если такие изменения произошли до передачи Участка Покупателю.

3.3.10. Продавец имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

**3.4. Покупатель имеет право:**

3.4.1. При заключении Договора, дополнительных соглашений к Договору в электронной форме, а также для целей государственной регистрации Договора и дополнительных соглашений к нему в электронной форме, использовать усиленную квалифицированную электронную подпись в соответствии с Федеральным законом от 6 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующим законодательством.

3.4.2. Самостоятельно обратиться в орган регистрации прав с заявлением об осуществлении государственной регистрации Договора.

3.4.3. Покупатель имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

3.5. Покупатель считается выполнившим свои обязательства по оплате приобретаемого Участка с момента перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в полном объеме и сумме, указанной в п. 2.1 настоящего Договора.

3.6. Обязательство Продавца передать земельный участок считается исполненным после подписания Сторонами акта приема-передачи Участка.

3.7. Во всём, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

**4. Ответственность Сторон**

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

4.2. В случае неоплаты (неполной оплаты) цены Участка Покупателем в размере, порядке и сроки, установленные в подпункте 2.1, 2.2, 2.3 настоящего Договора, Продавец имеет право требовать расторжения Договора в одностороннем порядке. В случае расторжения Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, денежные средства в размере _____ рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, Покупателю не возвращаются.

4.3. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

**5. Рассмотрение и регулирование споров**

5.1. Все споры и разногласия, связанные с исполнением Договора, Стороны разрешают путем переговоров на основе действующего законодательства Российской Федерации. При недостижении согласия споры разрешаются в судебном порядке в суде по месту нахождения земельного участка.

**6. Особые условия**

6.1. Изменение разрешенного использования Участка, указанного в пункте 1.1. Договора, допускается в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Все изменения к настоящему Договору в случаях, если внесение изменений допускается законодательством, действительны при условии, что они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами в форме дополнительного соглашения, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации и Свердловской области.

**7. Реквизиты и подписи Сторон**

**Продавец:** Администрация города Нижний Тагил
Адрес: 622034, город Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1а

**Продавец:** **Покупатель:**

М.П.

_____ _____

***ПРИЛОЖЕНИЕ***
***к договору купли-продажи земельного участка***
***от _____ года №_____***

**АКТ**
**приема-передачи земельного участка**
**к договору купли-продажи земельного участка № ____ от _____ года**

город Нижний Тагил «___» _____ 20___года

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании _____, с одной стороны, и _____ именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец в соответствии с договором купли-продажи № ____ от _____ передал Покупателю в собственность земельный участок с кадастровым номером _____, площадью _____ кв. метров, предоставленный с видом разрешенного использования: _____ в границах, указанных в выписке из Единого государственного реестра недвижимости о земельном участке, находящегося по адресу: _____. Продавец передал, а Покупатель принял от Продавца указанный земельный участок.

2. Претензий у Покупателя к Продавцу по передаваемому земельному участку не имеется.

3. Настоящим актом каждая из Сторон по договору подтверждает, что все обязательства по договору и приему-передаче земельного участка Сторонами выполнено.

4. Настоящий акт приема-передачи является неотъемлемой частью договора купли-продажи № _____ от _____ 20___ года.

5. Подписи сторон:

**Продавец:** **Покупатель:**

М.П.

_____ _____

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

*к постановлению Администрации города от 14.11.2023 № 2865-ПА*

# Извещение о проведении аукциона

1. В соответствии с постановлением Администрации города Нижний Тагил от 14.11.2023 № 2865-ПА Администрация города Нижний Тагил сообщает о проведении аукциона в электронной форме по продаже земельных участков для индивидуального жилищного строительства 18 декабря 2023 года в 11.00 часов по местному времени и до последнего предложения участников на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2. Аукцион в электронной форме на право заключения договора аренды земельного участка является открытым по составу участников и открытым по форме подачи предложений о размере арендной платы.

**3. Сведения о предмете аукциона:**

**1) ЛОТ № 1.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0403008:4125. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Ежовая, 29. Площадь земельного участка – 823 кв. метра. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 602 000 (шестьсот две тысячи) рублей. «Шаг аукциона» – 18 000 (восемнадцать тысяч) рублей. Размер задатка – 120 400 (сто двадцать тысяч четыреста) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;

– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;

– этажность – 3;

– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

На земельном участке имеется естественная растительность (деревья лиственных пород – 14 штук).

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий колодец на сети хозпитьевого водопровода Д150 мм по улице Киевская, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на коллекторе хозбытовой канализации Д400 мм к КНС № 8 б, состоящем в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

В случае необходимости применения насосного оборудования, предусмотренного проектом, установку насосного оборудования предусмотреть на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0403008:4125.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 28 июня 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-2032.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ в действующей редакции, порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 18 июля 2025 года.

Публичное акционерное общество «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети (далее – ПАО «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» ПО НТЭС): вблизи земельного участка с кадастровым номером 66:56:0403008:4125 нет сетей, принадлежащих ПАО «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» ПО НТЭС.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС»: Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства декабрь 2024 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

Акционерное общество «Регионгаз-Инвест» (далее АО «Регионгаз-Инвест»): в районе предполагаемого строительства нет сетей АО «Регионгаз-Инвест».

**2) ЛОТ № 2.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208006:17856. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Космическая, 41А. Площадь земельного участка – 578 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 273 000 (двести семьдесят три тысячи) рублей. «Шаг аукциона» – 8 100 (восемь тысяч сто) рублей. Размер задатка – 54 600 (пятьдесят четыре тысячи шестьсот) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, с минимальным набором услуг местного значения | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;

– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – колодец на сети водопровода Д315 мм по улице Космическая, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – для потребления холодной воды – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на сети канализации Д200 мм по улице Вишневая, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 11 сентября 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-3857А.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ в действующей редакции, порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 18 сентября 2025 года.

Публичное акционерное общество «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети (далее – ПАО «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» ПО НТЭС): вблизи земельного участка с кадастровым номером 66:56:0208006:17856 нет сетей, принадлежащих ПАО «Россети Урал» филиал «Свердловэнерго» ПО НТЭС.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»): Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: надземный газопровод низкого давления (Ру до 0,003 МПа) Ø 57 мм из стальных труб, проложенный к дому № 41 по улице Космическая. Максимальная технически возможная подключаемая нагрузка сети в возможной точке подключения: 5,0 м³/час.

Порядок подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения определяется Правилами подключения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

Срок действия данных технических условий до 6 сентября 2024 года.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Горэнерго-НТ» (далее – НТ МУП «Горэнерго-НТ»): район предполагаемого строительства не входит в зону эксплуатационной ответственности НТ МУП «Горэнерго-НТ»

Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

**3) ЛОТ № 3.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0202001:3069. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Задорожная, з/у 3. Площадь земельного участка – 1073 кв. метра. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 434 000 (четыреста тридцать четыре тысячи) рублей. «Шаг аукциона» – 13 000 (тринадцать тысяч) рублей. Размер задатка – 86 800 (восемьдесят шесть тысяч восемьсот) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне Ж-1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| Ж–1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами. Зона Ж–1 выделена для обеспечения правовых условий формирования жилых районов из отдельно стоящих индивидуальных жилых домов, | 2.1 | Для индивидуального жилищного строительства | 4.9 | Служебные гаражи | 2.1.1 | Малоэтажная многоквартирная жилая застройка |
| | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | 5.1.3 | Площадки для занятий спортом | 2.3 | Блокированная жилая застройка |
| | 3.2.2 | Оказание социальной помощи населению | 12.0 | Земельные участки (территории) общего пользования | 2.7 | Обслуживание жилой застройки |
| с минимальным набором услуг местного значения | 3.5.1 | Дошкольное, начальное и среднее общее образование | | | 3.1.2 | Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг |
| | 5.1.2 | Обеспечение занятий спортом в помещениях | | | 3.2.3 | Оказание услуг связи |
| | 9.1 | Охрана природных территорий | | | 3.3 | Бытовое обслуживание |
| | | | | | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | | | | | 4.1 | Деловое управление |
| | | | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 8.3 | Обеспечение внутреннего правопорядка |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне Ж-1:
– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;
– минимальный процент застройки в границах земельного участка – 5%;
– этажность – 3;
– минимальный отступ 3 метра, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования: для нового строительства – 1 метр, в условиях реконструкции – по сложившейся линии застройки.

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий колодец на сети хозпитьевого водопровода Д150 мм по улице Пермская, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на сети хозбытовой канализации Д150 мм по улице Пермская в районе дома 63 по улице Волгодонская, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,1 м³/сут.

При невозможности прохождения трассы канализации от земельного участка до точки подключения самотеком, предусмотреть насосное оборудование на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0202001:3069.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 11 октября 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для индивидуального жилищного строительства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-3801А.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ в действующей редакции, порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммунэнерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 18 октября 2025 года.

*(Окончание на 118-119-й стр.)*

**Подписной индекс газеты «Тагильский рабочий» — 2109**

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС»: Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: проектируемый газопровод со сроком строительства декабрь 2028 года без привлечения средств собственника земельного участка.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Горэнерго-НТ» (далее – НТ МУП «Горэнерго-НТ»): район предполагаемого строительства не входит в зону эксплуатационной ответственности НТ МУП «Горэнерго-НТ».

4. Наименование организатора аукциона в электронной форме – Администрация города Нижний Тагил в лице Управления муниципального имущества Администрации города Нижний Тагил. Наименование органа местного самоуправления, принявшего решение о проведении аукциона – Администрация города Нижний Тагил.

5. Оператор электронной площадки:

Наименование – Акционерное общество «Российский аукционный дом» (АО «РАД»). Адрес: 190000, Санкт-Петербург, переулок Гривцова, дом 5, литер В. Сайт – lot-online.ru.

6. Место подачи (приема) заявок: lot-online.ru.

7. Дата и время начала подачи (приема) заявок: 16 ноября 2023 года в 9.00 часов по местному времени. Подача заявок осуществляется круглосуточно.

Дата и время окончания подачи (приема) заявок: 13 декабря 2023 года в 17.30 час. по местному времени.

Для обеспечения доступа к участию в аукционе заявителю необходимо пройти процедуру регистрации в соответствии с Регламентом электронной площадки оператора.

Дата и время регистрации на электронной площадке заявителей на участие в аукционе осуществляется ежедневно, круглосуточно, но не позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок.

Регистрация на электронной площадке осуществляется без взимания платы.

Регистрации на электронной площадке подлежат заявители, ранее не зарегистрированные на электронной площадке или регистрация которых, на электронной площадке была ими прекращена.

Регистрация на электронной площадке проводится в соответствии с Регламентом электронной площадки.

Заявка подается путем заполнения ее электронной формы, размещенной в открытой для доступа неограниченного круга лиц части электронной площадки, с приложением электронных образов документов, предусмотренных Земельным кодексом Российской Федерации:

– копии документов, удостоверяющих личность заявителя (для граждан);

– документы, подтверждающие внесение задатка.

Одно лицо имеет право подать только одну заявку.

При приеме заявок от заявителей оператор обеспечивает регистрацию заявок и прилагаемых к ним документов в журнале приема заявок. Каждой заявке присваивается номер с указанием даты и времени приема.

В течение одного часа со времени поступления заявки оператор сообщает заявителю о ее поступлении путем направления уведомления с приложением электронных копий зарегистрированной заявки и прилагаемых к ней документов.

Заявки с прилагаемыми к ним документами, поданные с нарушением установленного срока, на электронной площадке не регистрируются.

Заявитель вправе не позднее дня окончания приема заявок отозвать заявку путем направления уведомления об отзыве заявки на электронную площадку. В случае отзыва заявителем заявки, уведомление об отзыве заявки вместе с заявкой в течение одного часа поступает в «личный кабинет» продавца, о чем заявителю направляется соответствующее уведомление.

Все подаваемые заявителем документы не должны иметь неоговоренных исправлений. Все исправления должны быть надлежащим образом заверены. Печати и подписи, а также реквизиты и текст оригиналов и копий документов должны быть четкими и читаемыми. Подписи на оригиналах и копиях документов должны быть расшифрованы (указывается должность, фамилия и инициалы подписавшегося лица).

8. Настоящее информационное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме. Задаток вносится в валюте Российской Федерации на счет Оператора электронной площадки.

Перечисление задатка для участия в аукционе и возврат задатка осуществляются с учетом особенностей, установленных регламентом и тарифами электронной площадки на следующие реквизиты:

ПОЛУЧАТЕЛЬ: АО «Российский аукционный дом»
ИНН: 7838430413
КПП: 783801001
р/счет 40702810055040010531
Банк: Северо-Западный банк РФ ПАО Сбербанка г. Санкт-Петербург
к/счет 30101810500000000653
БИК 044030653

В платёжном поручении в части «Назначение платежа»: № лицевого счета _____ Средства для проведения операций по обеспечению участия в электронном аукционе _____)_____ (указать код лота на электронной площадке lot-online.ru) по адресу: _____,
НДС не облагается.

Задаток должен поступить не позднее 13 декабря 2023 года.

Задаток вносится единым платежом.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Продавца, является выписка с указанного лицевого счета.

9. Участникам аукциона, не ставшим победителями, задаток возвращается в течение 3 рабочих дней со дня подписания протокола о результатах аукциона.

Заявителю, отозвавшему заявку для участия в аукционе до дня окончания срока приема заявок, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней.

Заявителю, отозвавшему заявку на участие в аукционе позднее дня окончания срока приема заявок, задаток возвращается в порядке, установленном для участников аукциона.

Заявителю, не допущенному к участию в аукционе, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней со дня оформления протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор купли-продажи земельного участка заключается, засчитывается в счет цены предмета аукциона.

При уклонении или отказе победителя аукциона (единственного участника) от заключения в установленный срок договора, победитель аукциона (единственный участник) утрачивают право на заключение указанного договора, задаток не возвращается.

10. Дата определения участников: 14 лекабря 2023 года в течение дня.

В день определения участников аукциона оператор через «личный кабинет» организатор торгов обеспечивает доступ организатора торгов к поданным заявителями заявкам и документам, а также к журналу приема заявок.

Аукционная комиссия рассматривает заявки и документы заявителя на соответствие всем требованиям и указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона.

Заявитель не допускается к участию в аукционе в следующих случаях:

– непредставление необходимых для участия в аукционе документов или представление недостоверных сведений;

– непоступление задатка на дату рассмотрения заявок на участие в аукционе;

– подача заявки на участие в аукционе лицом, которое в соответствии с Земельным Кодексом и другими федеральными законами не имеет права быть участником конкретного аукциона, покупателем земельного участка или приобрести земельный участок в аренду;

– наличие сведений о заявителе, об учредителях (участниках), о членах коллегиальных исполнительных органов заявителя, лицах, исполняющих функции единоличного исполнительного органа заявителя, являющегося юридическим лицом, в предусмотренном настоящей статьей реестре недобросовестных участников аукциона.

По результатам рассмотрения заявок и документов комиссия принимает решение о признании заявителя участником аукциона или об отказе в допуске к участию в аукционе, которое оформляется протоколом рассмотрения заявок с указанием причины отказа в допуске к участию в аукционе. Заявитель, признанный участником аукциона, становится участником аукциона с момента подписания протокола рассмотрения заявок.

Протокол рассмотрения заявок на участие в аукционе размещается на электронной площадке и на официальных сайтах не позднее, чем на следующий день после подписания протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Не позднее следующего рабочего дня после дня подписания протокола рассмотрения заявок всем заявителям, подавшим заявки, направляются уведомления о признании их участниками аукциона или об отказе в признании участниками аукциона с указанием оснований отказа.

11. Порядок проведения аукциона и определения победителя аукциона.

Процедура аукциона проводится в день и время, указанные в информационном сообщении о проведении аукциона, путем повышения начальной цены аукциона на «шаг аукциона» в пределах трех процентов начальной цены предмета аукциона.

Во время проведения процедуры аукциона оператор обеспечивает доступ участников к закрытой части электронной площадки и возможность представления ими предложений о цене предмета аукциона.

Со времени начала проведения процедуры аукциона оператором размещается:

– в открытой части электронной площадки – информация о начале проведения процедуры аукциона с указанием наименования имущества, начальной цены и «шага аукциона»;

– в закрытой части электронной площадки – помимо информации, указанной в открытой части электронной площадки, также предложения о цене предмета аукциона и время их поступления, величина повышения начальной цены предмета аукциона («шаг аукциона»), время, оставшееся до окончания приема предложений о цене земельного участка.

При проведении процедуры подачи ценовых предложений участники аукциона в электронной форме подают ценовые предложения с учетом следующих требований:

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение, равное предложению или меньше, чем ценовое предложение, которое подано таким участником;

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение выше, чем текущее максимальное ценовое предложение, вне пределов «шага аукциона».

При проведении процедуры подачи ценовых предложений устанавливается время приема ценовых предложений, составляющее 10 (десять) минут от начала проведения процедуры подачи ценовых предложений до истечения срока их подачи. Время, оставшееся до истечения срока подачи ценовых предложений, обновляется автоматически с помощью программы и технических средств, обеспечивающих проведение аукциона, после повышения начальной цены аукциона или текущего максимального ценового предложения на аукционе.

Если в течение указанного времени ни одного ценового предложения о более высокой цене предмета аукциона не поступило, аукцион автоматически при помощи программных и технических средств, обеспечивающих его проведение, завершается.

В случае если при проведении процедуры подачи ценовых предложений были поданы равные ценовые предложения несколькими участниками аукциона, то лучшим признается ценовое предложение, поступившее ранее других ценовых предложений.

Победителем аукциона признается участник аукциона, предложивший наиболее высокую цену за земельный участок.

Ход проведения процедуры аукциона фиксируется оператором в электронном журнале, который направляется организатору торгов в течение одного часа со времени завершения приема предложений о цене предмета аукциона для подведения итогов аукциона путем оформления протокола о результатах аукциона, который размещается на официальных сайтах торгов в течение дня, следующего за днем подписания указанного протокола.

Процедура аукциона считается завершенной с момента подписания организатором торгов протокола о результатах аукциона.

Аукцион признается несостоявшимся в связи с отсутствием предложений о цене предмета аукциона, предусматривающих более высокую цену земельного участка, чем начальная цена аукциона.

Решение о признании аукциона несостоявшимся оформляется протоколом о результатах аукциона.

В течение одного часа со времени размещения и подписания протокола о результатах аукциона победителю (участнику, сделавшему предпоследнее предложение о цене земельного участка / единственному участнику) направляется уведомление о признании его победителем, участником, сделавшим предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, единственным участником с приложением данного протокола, а также размещается в открытой части электронной площадки следующая информация:

– сведения, позволяющие индивидуализировать земельный участок;

– цена сделки;

– фамилия, имя, отчество физического лица или наименование юридического лица – победителя.

Протокол о результатах аукциона, оформленный по итогам проведения аукциона, является документом, удостоверяющим право победителя аукциона на заключение договора купли-продажи земельного участка.

Протокол о результатах аукциона размещается на официальных сайтах торгов и электронной площадке в течение одного рабочего дня со дня подписания протокола о результатах аукциона.

12. Заключение договора купли-продажи земельного участка по итогам проведения аукциона.

Проект договора купли-продажи земельного участка представлен в приложении № 2 к Извещению о проведении аукциона.

Договор купли-продажи земельного участка (далее – договор купли-продажи) заключается в электронной форме на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов: www.torgi.gov.ru и подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью сторон такого договора в срок не ранее 10 (десяти) календарных дней с даты подведения итогов аукциона. Победителю аукциона / единственному участнику необходимо создать «личный кабинет» на сайте www.torgi.gov.ru и предоставить организатору торгов код участника / код организации.

Администрация города направляет через «личный кабинет» победителю аукциона / единственному участнику проект договора купли-продажи в течение пяти дней со дня истечения срока, предусмотренного пунктом 11 статьи 39.13 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ в действующей редакции. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, предложенном победителем аукциона, или в случае заключения указанного договора с единственным принявшим участие в аукционе его участником устанавливается в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Победитель / единственный участник в срок не ранее 10 (десятого) дня с даты подведения итогов аукциона либо с даты публикации протокола рассмотрения заявок в случае подачи единственной заявки обеспечивает подписание и направление проекта договора купли-продажи.

Если договор купли-продажи земельного участка в течение тридцати дней со дня направления победителю аукциона проекта указанного договора не был им подписан и представлен в уполномоченный орган, организатор аукциона предлагает заключить указанный договор иному участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, по цене, предложенной победителем аукциона.

В случае, если в течение тридцати дней со дня направления участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, проекта договора купли-продажи земельного участка этот участник не представил в уполномоченный орган

подписанные им договоры, организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона или распорядиться земельным участком иным образом в соответствии с настоящим Кодексом.

Задатки, внесенные победителем аукциона / единственным участником, не заключившими в установленном порядке договор купли-продажи земельного участка вследствие уклонения от заключения договора, не возвращаются.

Сведения о победителях аукционов, уклонившихся от заключения договора купли-продажи земельного участка, являющегося предметом аукциона, и об иных лицах, с которыми указанные договоры заключаются в соответствии с положениями действующего законодательства и которые уклонились от их заключения, включаются в реестр недобросовестных участников аукциона.

13. Признание аукциона несостоявшимся и заключение договора при признании аукциона несостоявшимся.

Аукцион признается несостоявшимся в случае, если:

– на основании результатов рассмотрения заявок на участие в аукционе принято решение об отказе в допуске к участию в аукционе всех заявителей или о допуске к участию в аукционе и признании участником аукциона только одного заявителя;

– по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе;

– в аукционе участвовал только один участник;

– при проведении аукциона не поступило ни одного предложения о цене предмета аукциона, которое предусматривало бы более высокую цену предмета аукциона.

В случае, если по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе, аукцион признается несостоявшимся. Если единственная заявка на участие в аукционе и заявитель, подавший указанную заявку, соответствуют всем требованиям указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня рассмотрения указанной заявки обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

В случае, если аукцион признан несостоявшимся и только один заявитель признан участником аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня подписания протокола рассмотрения заявок обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона в случае, если аукцион был признан несостоявшимся и лицо, подавшее единственную заявку на участие в аукционе, заявитель, признанный единственным участником аукциона, или единственный принявший участие в аукционе его участник в течение тридцати дней со дня направления им проекта договора купли-продажи земельного участка не подписали и не представили в уполномоченный орган указанные договоры (при наличии указанных лиц). При этом условия повторного аукциона могут быть изменены.

14. Осмотр земельного участка на местности производится по предварительной записи в рабочие дни с 9.00 до 12.00 и с 13.00 до 16.00 часов местного времени по адресу: город Нижний Тагил, улица Горошникова, 56, кабинет 505. Телефоны: (83435) 42-15-92; 41-66-83.

15. При принятии решения об отказе в проведении аукциона сообщение об отказе в проведении аукциона размещается организатором аукциона на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru в течение трех дней со дня принятия такого решения.

Электронная торговая площадка направляет уведомления участникам аукциона об отказе в проведении аукциона в день размещения организатором аукциона сообщения об отказе в проведении аукциона и осуществляет возврат задатков участникам аукциона (заявителям).

16. Организатор аукциона вправе принять решение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе не позднее чем за 5 (пять) дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе. При этом срок подачи заявок на участие в аукционе должен быть продлен.

Сообщение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе размещается на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru

17. Сведения обо всех предыдущих торгах, проводимых в отношении предмета торгов, объявленных в течение года, предшествующего году проведения торгов, и об итогах проведения таких торгов: нет.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 1***
***к Извещению о проведении аукциона***

ФОРМА

*(все графы заполняются в электронном виде или от руки печатными буквами)*

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В АУКЦИОНЕ**

«____» _____ 20____ г.

_____

*(полное наименование юридического лица, ОГРН; должность, Ф.И.О, действующего на основании,*

_____

*или Ф.И.О и паспортные данные физического лица)*

Адрес (регистрации, почтовый) претендента _____

_____

Адрес электронной почты претендента _____

Контактный телефон претендента _____

Банковские реквизиты претендента, по которым перечисляется сумма возвращаемого задатка:

наименование, ИНН, КПП получателя _____

наименование, ИНН, КПП банка _____

БИК _____

корреспондентский счет, расчетный счет и т. д. _____

_____

Изучив извещение от _____

*(указать дату размещения извещения о проведении аукциона)*

о проведении аукциона по продаже земельных участков, ознакомление с которым настоящим удостоверяется, перечислив задаток в размере _____ рублей, заявляет (заявляю) о своем намерении участвовать в объявленном аукционе и выполнить все условия, которые предусмотрены в извещении. Ознакомившись с условиями аукциона, техническими условиями, заключениями и иными документами по освоению земельного участка (документацией по земельному участку), а также с проектом договора купли-продажи земельного участка, настоящим подтверждая отсутствие претензий к состоянию земельного участка по результатам произведенного осмотра земельного участка на местности, выражает (выражаю) намерение участвовать в аукционе по продаже земельного участка на следующий объект:

Указать номер лота, местоположение и кадастровый номер земельного участка

_____

Обязуется (обязуюсь) в случае признания победителем аукциона или как единственный принявший участие в аукционе или в случае признания единственным участником аукциона заключить договор купли-продажи земельного участка по итогам аукциона.

Даю (Даем) свое согласие на обработку и опубликование в средствах массовой информации, на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

Подпись претендента (его полномочного представителя) _____ _____

*(расшифровка подписи)*

М.П.

Заявка принята _____ час. _____ мин. _____ 20___г. за № _____

_____ 20____ г.

*(дата получения уведомления)*

Подпись _____

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 2***
***к извещению о проведении аукциона***

ПРОЕКТ

**ДОГОВОР**

**купли-продажи земельного участка, заключаемого по итогам аукциона**

«___» _____ 20___ года город Нижний Тагил

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании, с одной стороны, и _____, именуемый(ая) в дальнейшем **«Покупатель»,** с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании протокола о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить по цене и на условиях Договора земельный участок (далее – Участок) из категории земель _____, с кадастровым номером _____, расположенный по адресу: _____, разрешенное использование: _____, площадью _____кв. метров.

1.2. Передача Участка от Продавца к Покупателю подтверждается актом приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора *(приложение).*

1.3. Участок продается свободным от прав третьих лиц, не является предметом спора, под залогом, арестом и иным запрещением не состоит.

1.4. Переход права на Участок по настоящему Договору подлежит обязательной государственной регистрации в соответствии с требованиями статьи 25 Земельного кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 13 июля 2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

Право собственности на Участок возникает с момента такой государственной регистрации.

1.5. Покупатель не вправе распоряжаться приобретаемым в соответствии с условиями настоящего Договора земельным участком до момента перехода к нему права собственности в соответствии с нормами гражданского законодательства.

**2. Цена земельного участка. Порядок оплаты**

2.1. Цена Участка в соответствии с протоколом о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ от _____ года составляет _____ (_____) рублей. Денежные средства в размере _____ (_____) рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, зачисляются в счет оплаты за приобретаемый в собственность Участок.

2.2. Покупатель оплачивает цену Участка в соответствии с пунктом 2.1. Договора в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня направления через «личный кабинет» официального сайта Российской Федерации для размещения информации Договора по следующим реквизитам: _____.

2.3. Датой оплаты цены Участка считается дата зачисления денежных средств на счет Продавца, указанный в пункте 2.2 Договора.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1. Продавец обязуется:**

3.1.1. Передать Покупателю Участок по акту приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора, после полной оплаты цены Участка в соответствии с Разделом 2 настоящего Договора.

**3.2. Продавец имеет право:**

3.2.1. На возмещение в полном объеме убытков, причиненных ненадлежащим исполнением Покупателем обязательств по настоящему Договору, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

3.2.2. Продавец не отвечает за недостатки переданного в собственность Участка, которые были им оговорены при заключении настоящего Договора или были заранее известны Покупателю либо должны были быть обнаружены Покупателем во время осмотра Участка до заключения Договора.

**3.3. Покупатель обязуется:**

3.3.1. Оплатить цену Участка в сроки и в порядке, установленные разделом 2 Договора.

3.3.2. После полной оплаты цены Участка, но не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней со дня получения Договора принять у Продавца Участок по акту приема-передачи через МКУ «Центр земельного права».

3.3.3. Уплатить государственную пошлину за осуществление государственной регистрации настоящего Договора в размере, установленном Налоговым кодексом Российской Федерации и представить платежные документы Продавцу не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи.

3.3.4. В случаях, установленных действующим законодательством, не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи обеспечить предоставление Продавцу документов, необходимых для осуществления государственной регистрации настоящего Договора.

3.3.5. Использовать Участок в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к той или иной категории земель и разрешённым использованием.

3.3.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участка и его загрязнению, экологической обстановки территории, а также наносящих вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.

3.3.7. Соблюдать при использовании образованного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных установленных уполномоченными органами правил и нормативов.

3.3.8. Не нарушать законных интересов владельцев инженерно-технических сетей, коммуникаций.

3.3.9. Письменно сообщать в МКУ «Центр земельного права» об изменении своего почтового адреса и реквизитов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, когда были осуществлены указанные изменения, если такие изменения произошли до передачи Участка Покупателю.

3.3.10. Продавец имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

**3.4. Покупатель имеет право:**

3.4.1. При заключении Договора, дополнительных соглашений к Договору в электронной форме, а также для целей государственной регистрации Договора и дополнительных соглашений к нему в электронной форме, использовать усиленную квалифицированную электронную подпись в соответствии с Федеральным законом от 6 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующим законодательством.

3.4.2. Самостоятельно обратиться в орган регистрации прав с заявлением об осуществлении государственной регистрации Договора.

3.4.3. Покупатель имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

3.5. Покупатель считается выполнившим свои обязательства по оплате приобретаемого Участка с момента перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в полном объеме и сумме, указанной в п. 2.1 настоящего Договора.

3.6. Обязательство Продавца передать земельный участок считается исполненным после подписания Сторонами акта приема-передачи Участка.

3.7. Во всём, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

**4. Ответственность Сторон**

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

4.2. В случае неоплаты (неполной оплаты) цены Участка Покупателем в размере, порядке и сроки, установленные в подпункте 2.1, 2.2, 2.3 настоящего Договора, Продавец имеет право требовать расторжения Договора в одностороннем порядке. В случае расторжения Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, денежные средства в размере _____ рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, Покупателю не возвращаются.

4.3. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

**5. Рассмотрение и регулирование споров**

5.1. Все споры и разногласия, связанные с исполнением Договора, Стороны разрешают путем переговоров на основе действующего законодательства Российской Федерации. При недостижении согласия споры разрешаются в судебном порядке в суде по месту нахождения земельного участка.

**6. Особые условия**

6.1. Изменение разрешенного использования Участка, указанного в пункте 1.1. Договора, допускается в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Все изменения к настоящему Договору в случаях, если внесение изменений допускается законодательством, действительны при условии, что они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами в форме дополнительного соглашения, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации и Свердловской области.

**7. Реквизиты и подписи Сторон**

**Продавец:** Администрация города Нижний Тагил
Адрес: 622034, город Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1а

| **Продавец:** | **Покупатель:** |
|---|---|
| М.П. | |
| _____ | _____ |

***ПРИЛОЖЕНИЕ***
***к договору купли-продажи земельного участка***
***от _____ года №_____***

**АКТ**
**приема-передачи земельного участка**
**к договору купли-продажи земельного участка № ____ от _____ года**

город Нижний Тагил «___» _____ 20___года

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании _____, с одной стороны, и _____ именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец в соответствии с договором купли-продажи № ____ от _____ передал Покупателю в собственность земельный участок с кадастровым номером _____, площадью _____ кв. метров, предоставленный с видом разрешенного использования: _____ в границах, указанных в выписке из Единого государственного реестра недвижимости о земельном участке, находящегося по адресу: _____. Продавец передал, а Покупатель принял от Продавца указанный земельный участок.

2. Претензий у Покупателя к Продавцу по передаваемому земельному участку не имеется.

3. Настоящим актом каждая из Сторон по договору подтверждает, что все обязательства по договору и приему-передаче земельного участка Сторонами выполнено.

4. Настоящий акт приема-передачи является неотъемлемой частью договора купли-продажи № _____ от _____ 20___ года.

5. Подписи сторон:

| **Продавец:** | **Покупатель:** |
|---|---|
| М.П. | |
| _____ | _____ |

**ПРИЛОЖЕНИЕ**
*к постановлению Администрации города от 14.11.2023 № 2866-ПА*

# Извещение о проведении аукциона

1. В соответствии с постановлением Администрации города Нижний Тагил от 14.11.2023 № 2866-ПА Администрация города Нижний Тагил сообщает о проведении аукциона в электронной форме по продаже земельных участков для ведения садоводства 18 декабря 2023 года в 12.00 часов по местному времени и до последнего предложения участников на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2. Аукцион в электронной форме по продаже земельного участка является открытым по составу участников и открытым по форме подачи предложений о цене земельного участка.

**3. Сведения о предмете аукциона:**

**ЛОТ № 1.** Земельный участок для ведения садоводства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0202002:141. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, СТ «Ольховский», улица 11, з/у 22а. Площадь земельного участка – 1200 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – ведение садоводства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 187 000 (сто восемьдесят семь тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 5 600 (пять тысяч шестьсот) рублей. Размер задатка – 37 400 (тридцать семь тысяч четыреста) рублей.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33, от 08.10.2015 № 31, от 24.03.2016 № 17, от 27.10.2016 № 55, от 21.12.2017 № 58, от 28.06.2018 № 36, от 25.04.2019 № 20, от 26.09.2019 № 38, от 28.11.2019 № 51, от 27.02.2020 № 5, от 28.05.2020 № 14, от 25.06.2020 № 19, от 24.09.2020 № 31, от 26.11.2020 № 44, от 25.02.2021 № 4, от 25.03.2021 № 8, от 30.06.2021 № 24, от 30.09.2021 № 35, от 28.10.2021 № 47, от 27.01.2022 № 7, от 24.03.2022 № 17, от 21.07.2022 № 53, от 24.11.2022 № 67, от 23.03.2023 № 7, от 30.05.2023 № 22), земельный участок расположен в территориальной зоне СХ-2 «Зона коллективных садов».

| Наименование зоны | Основные виды разрешенного использования | | Вспомогательные виды разрешенного использования | | Условно разрешенные виды использования | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Код | Вид использования | Код | Вид использования | Код | Вид использования |
| СХ-2. Зона коллективных садов. Зона выделена для обеспечения правовых условий формирования территорий, используемых в целях удовлетворения потребностей населения в целях отдыха, занятия садоводством и огородничеством | 3.1.1 | Предоставление коммунальных услуг | | Не предусмотрены | 3.4.1 | Амбулаторно-поликлиническое обслуживание |
| | 13.1 | Ведение огородничества | | | 3.10.1 | Амбулаторное ветеринарное обслуживание |
| | 13.2 | Ведение садоводства | | | 4.4 | Магазины |
| | | | | | 6.8 | Связь |
| | | | | | 13.0 | Земельные участки общего назначения |

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства в территориальной зоне СХ-2:

– максимальный процент застройки в границах земельного участка – 40%;

– минимальный процент застройки в границах земельного участка – не подлежит установлению;

– этажность – 3;

– минимальный отступ от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений – 3 метра.

На земельном участке имеется естественная растительность (деревья лиственных пород – 2 штуки, заросли самосевных кустарников, образующих единый сомкнутый полог – 51 кв. метров).

Технические условия:

Водоснабжение: Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-НТ» (далее – ООО «Водоканал-НТ»): Возможная точка подключения – существующий колодец на сети хозпитьевого водопровода Д160 мм по улице Академика Павлова, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоснабжения в возможной точке подключения – 0,5 м³/сут.

Ввод водопровода в здание допускается при наличии подключения к централизованной системе канализации или локальных очистных сооружений хозфекальных стоков, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение органов Роспотребнадзора (пункт 12.2 СП 42.13330.2016, пункты 4.3, 4.4 СП 30.13330.2020, пункт 4.3.5 СП 30-102-99).

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ»: колодец на коллекторе хозбытовой канализации Д1000 мм к КНС № 20, состоящем в аренде ООО «Водоканал-НТ».

Максимальная нагрузка водоотведения в возможной точке подключения – 0,5 м³/сут.

В случае необходимости применения насосного оборудования, предусмотренного проектом, установку насосного оборудования предусмотреть на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0202002:141.

Качество сбрасываемых сточных вод должно соответствовать требованиям к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, установленным в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и условиям приема сточных вод и загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения города Нижний Тагил.

Сброс дренажных вод и поверхностного (дождевого, ливневого, талого) стока в хозбытовую канализацию не допускается.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения в 2023 году определяется согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.12.2022 № 250-ПК. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год размещены на сайте ООО «Водоканал-НТ» (www.voda-nt.ru/abonentam/podklyuchenie-k-seti/) и применяется на всей территории города Нижний Тагил с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Срок действия данных технических условий до 31 июля 2024 года.

Электроснабжение: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» (далее – АО «Облкоммунэнерго»): техническая возможность подключения к сетям инженерно-технического обеспечения земельного участка для ведения садоводства, максимальной мощностью 15 кВт, по III категории надежности, уровнем напряжения 0,4 кВ, может быть решена от сети ТП-3835.

Согласно пунктам 10, 10.1 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ в действующей редакции, порядок предоставления технических условий, определения платы за подключение (технологическое присоединение), а также порядок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к электрическим сетям устанавливается законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определена «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Указанная точка подключения является ориентировочной. Окончательная схема присоединения объектов к сетям АО «Облкоммунэнерго» и технические условия присоединения, которые являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение, будут разработаны после подачи правообладателем земельного участка в АО «Облкоммун-

энерго» заявки на технологическое присоединение в установленном Правилами порядке с необходимым пакетом документов.

Данная информация является предварительной и не может быть основанием для выполнения работ по проектированию и строительству сетей.

Плата за технологическое подключение к сетям АО «Облкоммунэнерго» в 2023 году рассчитывается согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК. Расчет платы зависит от заявленной максимальной мощности и категории надежности объекта.

Срок действия данных технических условий до 27 июля 2025 года.

Газоснабжение: Акционерное общество «ГАЗЭКС»: Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: газопроводы по данному адресу отсутствуют.

Теплоснабжение: Нижнетагильское муниципальное унитарное предприятие «Тагилэнерго» (далее – НТ МУП «Тагилэнерго»): в районе предполагаемого строительства нет тепловых сетей НТ МУП «Тагилэнерго».

Акционерное общество «Регионгаз-Инвест» (далее – АО «Регионгаз-Инвест»): в данном районе нет сетей АО «Регионгаз-Инвест».

4. Наименование организатора аукциона в электронной форме – Администрация города Нижний Тагил в лице Управления муниципального имущества Администрации города Нижний Тагил. Наименование органа местного самоуправления, принявшего решение о проведении аукциона – Администрация города Нижний Тагил.

5. Оператор электронной площадки:

Наименование – Акционерное общество «Российский аукционный дом» (АО «РАД»). Адрес: 190000, Санкт-Петербург, переулок Гривцова, дом 5, литер В. Сайт – lot-online.ru.

6. Место подачи (приема) заявок: lot-online.ru.

7. Дата и время начала подачи (приема) заявок: 16 ноября 2023 года в 9.00 часов по местному времени. Подача заявок осуществляется круглосуточно.

Дата и время окончания подачи (приема) заявок: 13 декабря 2023 года в 17.30 час. по местному времени.

Для обеспечения доступа к участию в аукционе заявителю необходимо пройти процедуру регистрации в соответствии с Регламентом электронной площадки оператора.

Дата и время регистрации на электронной площадке заявителей на участие в аукционе осуществляется ежедневно, круглосуточно, но не позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок.

Регистрация на электронной площадке осуществляется без взимания платы.

Регистрации на электронной площадке подлежат заявители, ранее не зарегистрированные на электронной площадке или регистрация которых, на электронной площадке была ими прекращена.

Регистрация на электронной площадке проводится в соответствии с Регламентом электронной площадки.

Заявка подается путем заполнения ее электронной формы, размещенной в открытой для доступа неограниченного круга лиц части электронной площадки, с приложением электронных образов документов, предусмотренных Земельным кодексом Российской Федерации:

– копии документов, удостоверяющих личность заявителя (для граждан);

– документы, подтверждающие внесение задатка.

Одно лицо имеет право подать только одну заявку.

При приеме заявок от заявителей оператор обеспечивает регистрацию заявок и прилагаемых к ним документов в журнале приема заявок. Каждой заявке присваивается номер с указанием даты и времени приема.

В течение одного часа со времени поступления заявки оператор сообщает заявителю о ее поступлении путем направления уведомления с приложением электронных копий зарегистрированной заявки и прилагаемых к ней документов.

Заявки с прилагаемыми к ним документами, поданные с нарушением установленного срока, на электронной площадке не регистрируются.

Заявитель вправе не позднее дня окончания приема заявок отозвать заявку путем направления уведомления об отзыве заявки на электронную площадку. В случае отзыва заявителем заявки, уведомление об отзыве заявки вместе с заявкой в течение одного часа поступает в «личный кабинет» продавца, о чем заявителю направляется соответствующее уведомление.

Все подаваемые заявителем документы не должны иметь неоговоренных исправлений. Все исправления должны быть надлежащим образом заверены. Печати и подписи, а также реквизиты и текст оригиналов и копий документов должны быть четкими и читаемыми. Подписи на оригиналах и копиях документов должны быть расшифрованы (указывается должность, фамилия и инициалы подписавшегося лица).

8. Настоящее информационное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме. Задаток вносится в валюте Российской Федерации на счет Оператора электронной площадки.

Перечисление задатка для участия в аукционе и возврат задатка осуществляются с учетом особенностей, установленных регламентом и тарифами электронной площадки на следующие реквизиты:

ПОЛУЧАТЕЛЬ: АО «Российский аукционный дом»
ИНН: 7838430413
КПП: 783801001
р/счет 40702810055040010531
Банк: Северо-Западный банк РФ ПАО Сбербанка г. Санкт-Петербург
к/счет 30101810500000000653
БИК 044030653

В платёжном поручении в части «Назначение платежа»: № лицевого счета _____ Средства для проведения операций по обеспечению участия в электронном аукционе _____ (указать код лота на электронной площадке lot-online.ru) по адресу: _____, НДС не облагается.

Задаток должен поступить не позднее 13 декабря 2023 года.

Задаток вносится единым платежом.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Продавца, является выписка с указанного лицевого счета.

9. Участникам аукциона, не ставшим победителями, задаток возвращается в течение 3 рабочих дней со дня подписания протокола о результатах аукциона.

Заявителю, отозвавшему заявку для участия в аукционе до дня окончания срока приема заявок, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней.

Заявителю, отозвавшему заявку на участие в аукционе позднее дня окончания срока приема заявок, задаток возвращается в порядке, установленном для участников аукциона.

Заявителю, не допущенному к участию в аукционе, внесенный им задаток возвращается в течение трех рабочих дней со дня оформления протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор купли-продажи земельного участка заключается, засчитывается в счет цены предмета аукциона.

При уклонении или отказе победителя аукциона (единственного участника) от заключения в установленный срок договора, победитель аукциона (единственный участник) утрачивают право на заключение указанного договора, задаток не возвращается.

10. Дата определения участников: 14 декабря 2023 года в течение дня.

В день определения участников аукциона оператор через «личный кабинет» организатор торгов обеспечивает доступ организатора торгов к поданным заявителями заявкам и документам, а также к журналу приема заявок.

Аукционная комиссия рассматривает заявки и документы заявителя на соответствие всем требованиям и указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона.

Заявитель не допускается к участию в аукционе в следующих случаях:

– непредставление необходимых для участия в аукционе документов или представление недостоверных сведений;

– непоступление задатка на дату рассмотрения заявок на участие в аукционе;

– подача заявки на участие в аукционе лицом, которое в соответствии с Земельным Кодексом и другими федеральными законами не имеет права быть участником конкретного аукциона, покупателем земельного участка или приобрести земельный участок в аренду;

– наличие сведений о заявителе, об учредителях (участниках), о членах коллегиальных исполнительных органов заявителя, лицах, исполняющих функции единоличного исполнительного органа заявителя, являющегося юридическим лицом, в предусмотренном настоящей статьей реестре недобросовестных участников аукциона.

По результатам рассмотрения заявок и документов комиссия принимает решение о признании заявителя участником аукциона или об отказе в допуске к участию в аукционе, которое оформляется протоколом рассмотрения заявок с указанием причины отказа в допуске к участию в аукционе. Заявитель, признанный участником аукциона, становится участником аукциона с момента подписания протокола рассмотрения заявок.

Протокол рассмотрения заявок на участие в аукционе размещается на электронной площадке и на официальных сайтах не позднее, чем на следующий день после подписания протокола рассмотрения заявок на участие в аукционе.

Не позднее следующего рабочего дня после дня подписания протокола рассмотрения заявок всем заявителям, подавшим заявки, направляются уведомления о признании их участниками аукциона или об отказе в признании участниками аукциона с указанием оснований отказа.

11. Порядок проведения аукциона и определения победителя аукциона.

Процедура аукциона проводится в день и время, указанные в информационном сообщении о проведении аукциона, путем повышения начальной цены аукциона на «шаг аукциона» в пределах трех процентов начальной цены предмета аукциона.

Во время проведения процедуры аукциона оператор обеспечивает доступ участников к закрытой части электронной площадки и возможность представления ими предложений о цене предмета аукциона.

Со времени начала проведения процедуры аукциона оператором размещается:

– в открытой части электронной площадки – информация о начале проведения процедуры аукциона с указанием наименования имущества, начальной цены и «шага аукциона»;

– в закрытой части электронной площадки – помимо информации, указанной в открытой части электронной площадки, также предложения о цене предмета аукциона и время их поступления, величина повышения начальной цены предмета аукциона («шаг аукциона»), время, оставшееся до окончания приема предложений о цене земельного участка.

При проведении процедуры подачи ценовых предложений участники аукциона в электронной форме подают ценовые предложения с учетом следующих требований:

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение, равное предложению или меньше, чем ценовое предложение, которое подано таким участником;

– участник аукциона не вправе подавать ценовое предложение выше, чем текущее максимальное ценовое предложение, вне пределов «шага аукциона».

При проведении процедуры подачи ценовых предложений устанавливается время приема ценовых предложений, составляющее 10 (десять) минут от начала проведения процедуры подачи ценовых предложений до истечения срока их подачи. Время, оставшееся до истечения срока подачи ценовых предложений, обновляется автоматически с помощью программы и технических средств, обеспечивающих проведение аукциона, после повышения начальной цены аукциона или текущего максимального ценового предложения на аукционе.

Если в течение указанного времени ни одного ценового предложения о более высокой цене предмета аукциона не поступило, аукцион автоматически при помощи программных и технических средств, обеспечивающих его проведение, завершается.

В случае если при проведении процедуры подачи ценовых предложений были поданы равные ценовые предложения несколькими участниками аукциона, то лучшим признается ценовое предложение, поступившее ранее других ценовых предложений.

Победителем аукциона признается участник аукциона, предложивший наиболее высокую цену за земельный участок.

Ход проведения процедуры аукциона фиксируется оператором в электронном журнале, который направляется организатору торгов в течение одного часа со времени завершения приема предложений о цене предмета аукциона для подведения итогов аукциона путем оформления протокола о результатах аукциона, который размещается на официальных сайтах торгов в течение дня, следующего за днем подписания указанного протокола.

Процедура аукциона считается завершенной с момента подписания организатором торгов протокола о результатах аукциона.

Аукцион признается несостоявшимся в связи с отсутствием предложений о цене предмета аукциона, предусматривающих более высокую цену земельного участка, чем начальная цена аукциона.

Решение о признании аукциона несостоявшимся оформляется протоколом о результатах аукциона.

В течение одного часа со времени размещения и подписания протокола о результатах аукциона победителю (участнику, сделавшему предпоследнее предложение о цене земельного участка / единственному участнику) направляется уведомление о признании его победителем, участником, сделавшим предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, единственным участником с приложением данного протокола, а также размещается в открытой части электронной площадки следующая информация:

– сведения, позволяющие индивидуализировать земельный участок;

– цена сделки;

– фамилия, имя, отчество физического лица или наименование юридического лица – победителя.

Протокол о результатах аукциона, оформленный по итогам проведения аукциона, является документом, удостоверяющим право победителя аукциона на заключение договора купли-продажи земельного участка.

Протокол о результатах аукциона размещается на официальных сайтах торгов и электронной площадке в течение одного рабочего дня со дня подписания протокола о результатах аукциона.

12. Заключение договора купли-продажи земельного участка по итогам проведения аукциона.

Проект договора купли-продажи земельного участка представлен в приложении № 2 к Извещению о проведении аукциона.

Договор купли-продажи земельного участка (далее – договор купли-продажи) заключается в электронной форме на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов: www.torgi.gov.ru и подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью сторон такого договора в срок не ранее 10 (десяти) календарных дней с даты подведения итогов аукциона. Победителю аукциона / единственному участнику необходимо создать «личный кабинет» на сайте www.torgi.gov.ru и предоставить организатору торгов код участника / код организации.

Администрация города направляет через «личный кабинет» победителю аукциона / единственному участнику проект договора купли-продажи в течение пяти дней со дня истечения срока, предусмотренного пунктом 11 статьи 39.13 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ в действующей редакции. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, предложенном победителем аукциона, или в случае заключения указанного договора с единственным принявшим участие в аукционе его участником устанавливается в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Победитель / единственный участник в срок не ранее 10 (десятого) дня с даты подведения итогов аукциона либо даты публикации протокола рассмотрения заявок в случае подачи единственной заявки обеспечивает подписание и направление проекта договора купли-продажи.

Если договор купли-продажи земельного участка в течение тридцати дней со дня направления победителю аукциона проекта указанного договора не был им подписан и пред-

*(Окончание на 122-123-й стр.)*

ставлен в уполномоченный орган, организатор аукциона предлагает заключить указанный договор иному участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, по цене, предложенной победителем аукциона.

В случае, если в течение тридцати дней со дня направления участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, проекта договора купли-продажи земельного участка этот участник не представил в уполномоченный орган подписанные им договоры, организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона или распорядиться земельным участком иным образом в соответствии с настоящим Кодексом.

Задатки, внесенные победителем аукциона / единственным участником, не заключившими в установленном порядке договор купли-продажи земельного участка вследствие уклонения от заключения договора, не возвращаются.

Сведения о победителях аукционов, уклонившихся от заключения договора купли-продажи земельного участка, являющегося предметом аукциона, и об иных лицах, с которыми указанные договоры заключаются в соответствии с положениями действующего законодательства и которые уклонились от их заключения, включаются в реестр недобросовестных участников аукциона.

13. Признание аукциона несостоявшимся и заключение договора при признании аукциона несостоявшимся.

Аукцион признается несостоявшимся в случае, если:

– на основании результатов рассмотрения заявок на участие в аукционе принято решение об отказе в допуске к участию в аукционе всех заявителей или о допуске к участию в аукционе и признании участником аукциона только одного заявителя;

– по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе;

– в аукционе участвовал только один участник;

– при проведении аукциона не поступило ни одного предложения о цене предмета аукциона, которое предусматривало бы более высокую цену предмета аукциона.

В случае, если по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе подана только одна заявка на участие в аукционе или не подано ни одной заявки на участие в аукционе, аукцион признается несостоявшимся. Если единственная заявка на участие в аукционе и заявитель, подавший указанную заявку, соответствуют всем требованиям указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня рассмотрения указанной заявки обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

В случае, если аукцион признан несостоявшимся и только один заявитель признан участником аукциона, уполномоченный орган в течение десяти дней со дня подписания протокола рассмотрения заявок обязан направить заявителю проект договора купли-продажи земельного участка. При этом размер цены по договору купли-продажи земельного участка определяется в размере, равном начальной цене предмета аукциона.

Организатор аукциона вправе объявить о проведении повторного аукциона в случае, если аукцион был признан несостоявшимся и лицо, подавшее единственную заявку на участие в аукционе, заявитель, признанный единственным участником аукциона, или единственный принявший участие в аукционе его участник в течение тридцати дней со дня направления им проекта договора купли-продажи земельного участка не подписали и не представили в уполномоченный орган указанные договоры (при наличии указанных лиц). При этом условия повторного аукциона могут быть изменены.

14. Осмотр земельного участка на местности производится по предварительной записи в рабочие дни с 9.00 до 12.00 и с 13.00 до 16.00 часов местного времени по адресу: город Нижний Тагил, улица Горошникова, 56, кабинет 505. Телефоны: (83435) 42-15-92; 41-66-83.

15. При принятии решения об отказе в проведении аукциона сообщение об отказе в проведении аукциона размещается организатором аукциона на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru в течение трех дней со дня принятия такого решения.

Электронная торговая площадка направляет уведомления участникам аукциона об отказе в проведении аукциона в день размещения организатором аукциона сообщения об отказе в проведении аукциона и осуществляет возврат задатков участникам аукциона (заявителям).

16. Организатор аукциона вправе принять решение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе не позднее чем за 5 (пять) дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в аукционе. При этом срок подачи заявок на участие в аукционе должен быть продлен.

Сообщение о внесении изменений в извещение о проведении аукциона или документацию об аукционе размещается на официальном сайте города Нижний Тагил: www.нижнийтагил.рф, на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении аукциона: www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки Акционерное общество «Российский аукционный дом»: www.lot-online.ru.

17. Сведения обо всех предыдущих торгах, проводимых в отношении предмета торгов, объявленных в течение года, предшествующего году проведения торгов, и об итогах проведения таких торгов: нет.

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 1***
***к Извещению о проведении аукциона***

ФОРМА

*(все графы заполняются в электронном виде или от руки печатными буквами)*

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В АУКЦИОНЕ**

«____» _____ 20____ г.

_____

*(полное наименование юридического лица, ОГРН; должность, Ф.И.О, действующего на основании,*

_____

*или Ф.И.О и паспортные данные физического лица)*

Адрес (регистрации, почтовый) претендента _____

_____

Адрес электронной почты претендента _____

Контактный телефон претендента _____

Банковские реквизиты претендента, по которым перечисляется сумма возвращаемого задатка:

наименование, ИНН, КПП получателя _____

наименование, ИНН, КПП банка _____

БИК _____

корреспондентский счет, расчетный счет и т. д. _____

_____

Изучив извещение от _____

*(указать дату размещения извещения о проведении аукциона)*

о проведении аукциона по продаже земельных участков, ознакомление с которым настоящим удостоверяется, перечислив задаток в размере _____ рублей, заявляет (заявляю) о своем намерении участвовать в объявленном аукционе и выполнить все условия, которые предусмотрены в извещении. Ознакомившись с условиями аукциона, техническими условиями, заключениями и иными документами по освоению земельного участка (документацией по земельному участку), а также с проектом договора купли-продажи земельного участка, настоящим подтверждая отсутствие претензий к состоянию земельного участка по результатам произведенного осмотра земельного участка на местности, выражает (выражаю) намерение участвовать в аукционе по продаже земельного участка на следующий объект:

Указать номер лота, местоположение и кадастровый номер земельного участка

_____

Обязуется (обязуюсь) в случае признания победителем аукциона или как единственный принявший участие в аукционе или в случае признания единственным участником аукциона заключить договор купли-продажи земельного участка по итогам аукциона.

Даю (Даем) свое согласие на обработку и опубликование в средствах массовой информации, на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

Подпись претендента (его полномочного представителя) _____ _____

*(расшифровка подписи)*

М.П.

Заявка принята _____ час. _____ мин. _____ 20___г. за № _____

_____ 20____ г.

*(дата получения уведомления)*

Подпись _____

***ПРИЛОЖЕНИЕ № 2***
***к извещению о проведении аукциона***

ПРОЕКТ

**ДОГОВОР**

**купли-продажи земельного участка, заключаемого по итогам аукциона**

«___» _____ 20___ года город Нижний Тагил

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании, с одной стороны, и _____, именуемый(ая) в дальнейшем **«Покупатель»,** с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании протокола о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить по цене и на условиях Договора земельный участок (далее – Участок) из категории земель _____, с кадастровым номером _____, расположенный по адресу: _____, разрешенное использование: _____, площадью _____кв. метров.

1.2. Передача Участка от Продавца к Покупателю подтверждается актом приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора *(приложение).*

1.3. Участок продается свободным от прав третьих лиц, не является предметом спора, под залогом, арестом и иным запрещением не состоит.

1.4. Переход права на Участок по настоящему Договору подлежит обязательной государственной регистрации в соответствии с требованиями статьи 25 Земельного кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 13 июля 2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

Право собственности на Участок возникает с момента такой государственной регистрации.

1.5. Покупатель не вправе распоряжаться приобретаемым в соответствии с условиями настоящего Договора земельным участком до момента перехода к нему права собственности в соответствии с нормами гражданского законодательства.

**2. Цена земельного участка. Порядок оплаты**

2.1. Цена Участка в соответствии с протоколом о результатах аукциона по продаже земельного участка для _____ от _____ года составляет _____ (_____) рублей. Денежные средства в размере _____ (_____) рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, зачисляются в счет оплаты за приобретаемый в собственность Участок.

2.2. Покупатель оплачивает цену Участка в соответствии с пунктом 2.1. Договора в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня направления через «личный кабинет» официального сайта Российской Федерации для размещения информации Договора по следующим реквизитам: _____.

2.3. Датой оплаты цены Участка считается дата зачисления денежных средств на счет Продавца, указанный в пункте 2.2 Договора.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1. Продавец обязуется:**

3.1.1. Передать Покупателю Участок по акту приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора, после полной оплаты цены Участка в соответствии с Разделом 2 настоящего Договора.

**3.2. Продавец имеет право:**

3.2.1. На возмещение в полном объеме убытков, причиненных ненадлежащим исполнением Покупателем обязательств по настоящему Договору, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

3.2.2. Продавец не отвечает за недостатки переданного в собственность Участка, которые были им оговорены при заключении настоящего Договора или были заранее известны Покупателю либо должны были быть обнаружены Покупателем во время осмотра Участка до заключения Договора.

**3.3. Покупатель обязуется:**

3.3.1. Оплатить цену Участка в сроки и в порядке, установленные разделом 2 Договора.

3.3.2. После полной оплаты цены Участка, но не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней со дня получения Договора принять у Продавца Участок по акту приема-передачи через МКУ «Центр земельного права».

3.3.3. Уплатить государственную пошлину за осуществление государственной регистрации настоящего Договора в размере, установленном Налоговым кодексом Российской Федерации и представить платежные документы Продавцу не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи.

3.3.4. В случаях, установленных действующим законодательством, не позднее двух рабочих дней с момента принятия Участка по акту приема-передачи обеспечить предоставление Продавцу документов, необходимых для осуществления государственной регистрации настоящего Договора.

3.3.5. Использовать Участок в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к той или иной категории земель и разрешённым использованием.

3.3.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участка и его загрязнению, экологической обстановки территории, а также наносящих вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.

3.3.7. Соблюдать при использовании образованного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных установленных уполномоченными органами правил и нормативов.

3.3.8. Не нарушать законных интересов владельцев инженерно-технических сетей, коммуникаций.

3.3.9. Письменно сообщать в МКУ «Центр земельного права» об изменении своего почтового адреса и реквизитов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, когда были осуществлены указанные изменения, если такие изменения произошли до передачи Участка Покупателю.

3.3.10. Продавец имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

**3.4. Покупатель имеет право:**

3.4.1. При заключении Договора, дополнительных соглашений к Договору в электронной форме, а также для целей государственной регистрации Договора и дополнительных соглашений к нему в электронной форме, использовать усиленную квалифицированную электронную подпись в соответствии с Федеральным законом от 6 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующим законодательством.

3.4.2. Самостоятельно обратиться в орган регистрации прав с заявлением об осуществлении государственной регистрации Договора.

3.4.3. Покупатель имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

3.5. Покупатель считается выполнившим свои обязательства по оплате приобретаемого Участка с момента перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в полном объеме и сумме, указанной в п. 2.1 настоящего Договора.

3.6. Обязательство Продавца передать земельный участок считается исполненным после подписания Сторонами акта приема-передачи Участка.

3.7. Во всём, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

**4. Ответственность Сторон**

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

4.2. В случае неоплаты (неполной оплаты) цены Участка Покупателем в размере, порядке и сроки, установленные в подпункте 2.1, 2.2, 2.3 настоящего Договора, Продавец имеет право требовать расторжения Договора в одностороннем порядке. В случае расторжения Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, денежные средства в размере _____ рублей, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона, Покупателю не возвращаются.

4.3. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

**5. Рассмотрение и регулирование споров**

5.1. Все споры и разногласия, связанные с исполнением Договора, Стороны разрешают путем переговоров на основе действующего законодательства Российской Федерации. При недостижении согласия споры разрешаются в судебном порядке в суде по месту нахождения земельного участка.

**6. Особые условия**

6.1. Изменение разрешенного использования Участка, указанного в пункте 1.1. Договора, допускается в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Все изменения к настоящему Договору в случаях, если внесение изменений допускается законодательством, действительны при условии, что они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами в форме дополнительного соглашения, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации и Свердловской области.

**7. Реквизиты и подписи Сторон**

**Продавец:** Администрация города Нижний Тагил
Адрес: 622034, город Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1а

| **Продавец:** | **Покупатель:** |
|---|---|
| М.П. | |
| _____ | _____ |

***ПРИЛОЖЕНИЕ***
***к договору купли-продажи земельного участка***
***от _____ года №_____***

**АКТ**
**приема-передачи земельного участка**
**к договору купли-продажи земельного участка № ____ от _____ года**

город Нижний Тагил «___» _____ 20___года

**Администрация города Нижний Тагил,** именуемая в дальнейшем **«Продавец»,** в лице _____, действующей на основании _____, с одной стороны, и _____ именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец в соответствии с договором купли-продажи № ____ от _____ передал Покупателю в собственность земельный участок с кадастровым номером _____, площадью _____ кв. метров, предоставленный с видом разрешенного использования: _____ в границах, указанных в выписке из Единого государственного реестра недвижимости о земельном участке, находящегося по адресу: _____. Продавец передал, а Покупатель принял от Продавца указанный земельный участок.

2. Претензий у Покупателя к Продавцу по передаваемому земельному участку не имеется.

3. Настоящим актом каждая из Сторон по договору подтверждает, что все обязательства по договору и приему-передаче земельного участка Сторонами выполнено.

4. Настоящий акт приема-передачи является неотъемлемой частью договора купли-продажи № _____ от _____ 20___ года.

5. Подписи сторон:

| **Продавец:** | **Покупатель:** |
|---|---|
| М.П. | |
| _____ | _____ |

## Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Ганиной Еленой Александровной (66-14-810; 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424; Elenaganina@bk.ru; телефон 8 (3435) 41-83-71) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:56:0207007:43, расположенного по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Солнечная, дом 10 выполняются кадастровые работы.

Заказчиком кадастровых работ является Администрация города Нижний Тагил, Управление архитектуры и градостроительства (622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, 36).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424, 18 декабря 2023 г. в 10.00.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться в течение 30 дней с момента выхода объявления в газету по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424.

Требования по согласованию местоположения границ с установлением таких границ на местности и/или обоснованные возражения после ознакомления с проектом межевого плана необходимо направлять в течение пятнадцати дней с даты опубликования настоящего извещения по адресу: 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424.

Смежный земельный участок, с правообладателями которого требуется согласование местоположения границы: Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Гвардейская, дом 52 (кадастровый номер 66:56:0207007:41).

При проведении согласования местоположения границы при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

## Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Ганиной Еленой Александровной (66-14-810; 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424; Elenaganina@bk.ru; телефон 8 (3435) 41-83-71) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:56:0110010:21, расположенного по адресу: обл. Свердловская, г. Нижний Тагил, ул. Ломоносова, дом 53, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ является Управление муниципальным имуществом и регулирования земельных отношений (МКУ УМИ, ИНН 6623000472).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424, 21 декабря 2023 г. в 10.00.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться в течение 30 дней с момента выхода объявления в газету по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет №424.

Требования по согласованию местоположения границ с установлением таких границ на местности и/или обоснованные возражения после ознакомления с проектом межевого плана необходимо направлять в течение пятнадцати дней с даты опубликования настоящего извещения по адресу: 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласование местоположения границы расположен по адресу: обл. Свердловская, г. Нижний Тагил, ул. Карла Маркса, дом 65 (кадастровый номер 66:56:0110010:16).

При проведении согласования местоположения границы при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

## Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Ганиной Еленой Александровной (66-14-810; 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424; Elenaganina@bk.ru; телефон 8 (3435) 41-83-71) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:56:0401003:211, расположенного по адресу: обл. Свердловская, г. Нижний Тагил, СК № 7 ПО «УВЗ» по Старосалдинскому тракту, бригада 11, уч. 220 выполняются кадастровые работы.

Заказчиком кадастровых работ является Администрация города Нижний Тагил, Управление муниципального имущества (622034, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1А).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424, 18 декабря 2023 г. в 10.00.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться в течение 30 дней с момента выхода объявления в газету по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424.

Требования по согласованию местоположения границ с установлением таких границ на местности и/или обоснованные возражения после ознакомления с проектом межевого плана необходимо направлять в течение пятнадцати дней с даты опубликования настоящего извещения по адресу: 622001, г. Нижний Тагил, ул. Горошникова, д. 56, кабинет № 424.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласование местоположения границы: обл. Свердловская, г. Нижний Тагил, СК № 7 ПО «УВЗ» по Старосалдинскому тракту, бригада 13, уч. 240 (кадастровый номер 66:56:0401003:231).

При проведении согласования местоположения границы при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ
### о результатах заседания аукционной комиссии от 13.11.2023 г. по рассмотрению заявок на участие в аукционе 15.11.2023 г. в 10.00 по продаже земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства

**ЛОТ № 1.** Земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:19:1701002:1567. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Ленина, з/у 47 б. Площадь земельного участка – 1366 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок). Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 828 000 (восемьсот двадцать восемь тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 24 800 (двадцать четыре тысячи восемьсот) рублей. Размер задатка – 165 600 (сто шестьдесят пять тысяч шестьсот) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион не состоявшимся в связи с отсутствием участников аукциона.

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ
### о результатах заседания аукционной комиссии от 13.11.2023 г. по рассмотрению заявок на участие в аукционе 15.11.2023 г. в 11.00 по продаже земельных участков для индивидуального жилищного строительства

**1) ЛОТ № 1.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0106006:419. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Апрельская, з/у 14а. Площадь земельного участка – 907 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 617 000 (шестьсот семнадцать тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 18 500 (восемнадцать тысяч пятьсот) рублей. Размер задатка – 123 400 (сто двадцать три тысячи четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион несостоявшимся в виду подачи единственной заявки на участие в аукционе в электронной форме по продаже земельного участка для индивидуального жилищного строительства. Заключить договор купли-продажи земельного участка для индивидуального жилищного строительства с единственным участником по начальной цене аукциона. Единственный участник – Индивидуальный предприниматель Матусевич Елена Алексеевна ОГРНИП 319665800047003. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 617 000 (шестьсот семнадцать тысяч) рублей.

**2) ЛОТ № 2.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0601008:2965. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Белогорская, земельный участок 45а. Площадь земельного участка – 1846 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 4 077 000 (четыре миллиона семьдесят семь тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 122 300 (сто двадцать две тысячи триста) рублей. Размер задатка – 815 400 (восемьсот пятнадцать тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион несостоявшимся в виду подачи единственной заявки на участие в аукционе в электронной форме по продаже земельного участка для индивидуального жилищного строительства. Заключить договор купли-продажи земельного участка для индивидуального жилищного строительства с единственным участником по начальной цене аукциона. Единственный участник – Кохман Игорь Васильевич. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 4 077 000 (четыре миллиона семьдесят семь тысяч) рублей.

**3) ЛОТ № 3.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0204008:924. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Смоленская, з/у 100. Площадь земельного участка – 1228 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 639 739 (шестьсот тридцать девять тысяч семьсот тридцать девять) рублей. «Шаг аукциона» – 19 100 (девятнадцать тысяч сто) рублей. Размер задатка – 127 900 (сто двадцать семь тысяч девятьсот) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион несостоявшимся в виду подачи единственной заявки на участие в аукционе в электронной форме по продаже земельного участка для индивидуального жилищного строительства. Заключить договор купли-продажи земельного участка для индивидуального жилищного строительства с единственным участником по начальной цене аукциона. Единственный участник – Григорян Паруйр Гамлетович. Начальная цена (рыночная стоимость земельного участка) – 639 739 (шестьсот тридцать девять тысяч семьсот тридцать девять) рублей\

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ
### о результатах аукциона в электронной форме на право заключения договора аренды земельного участка для индивидуального жилищного строительства от 13.11.2023 года в 11.00

**1) ЛОТ № 1.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0601008:3205. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Белогорская, з/у 47а. Площадь земельного участка – 1094 кв. метра. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 106 300 (сто шесть тысяч триста) рублей. «Шаг аукциона» – 3 100 (три тысячи сто) рублей. Размер задатка – 21 300 (двадцать одна тысяча триста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион состоявшимся. Победителем аукциона признается Шляпников Сергей Валерьевич. Размер ежегодной арендной платы составляет 2 772 300 (два миллиона семьсот семьдесят две тысячи триста) рублей 00 копеек.

**2) ЛОТ № 2.** Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208007:5328. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, город Нижний Тагил, улица Забойщиков, з/у 3а. Площадь земельного участка – 1596 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 96 800 (девяносто шесть тысяч восемьсот) рублей. «Шаг аукциона» – 2 900 (две тысячи девятьсот) рублей. Размер задатка – 19 400 (девятнадцать тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион не состоявшимся в связи с отсутствием участников аукциона.

## ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ
### о результатах аукциона в электронной форме на право заключения договора аренды земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства от 14.11.2023 года в 11.00

**1) ЛОТ № 1.** Земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:19:1701002:1573. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Клубная, з/у 4 б. Площадь земельного участка – 2701 кв. метр. Разрешенное использование земельного участка – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок). Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 61 200 (шестьдесят одна тысяча двести) рублей. «Шаг аукциона» – 1 800 (одна тысяча восемьсот) рублей. Размер задатка – 12 200 (двенадцать тысяч двести) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион состоявшимся. Победителем аукциона признается Штирц Сергей Валерьевич. Размер ежегодной арендной платы составляет 351 000 (триста пятьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек.

**2) ЛОТ № 2.** Земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:19:1701002:1517. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Нагорная, 9. Площадь земельного участка – 1294 кв. метра. Разрешенное использование земельного участка – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок). Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 41 800 (сорок одна тысяча восемьсот) рублей. «Шаг аукциона» – 1 250 (одна тысяча двести пятьдесят) рублей. Размер задатка – 8 400 (восемь тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион несостоявшимся в виду подачи единственной заявки на участие в аукционе в электронной форме на право заключения договора аренды земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства. Заключить договор аренды земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства с единственным участником по начальной цене аукциона. Единственный участник – Бородеев Андрей Николаевич. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 41 800 (сорок одна тысяча восемьсот) рублей.

**3) ЛОТ № 3.** Земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:19:1701002:1522. Местоположение: Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Нагорная, 11. Площадь земельного участка – 1280 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок). Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 42 100 (сорок две тысячи сто) рублей. «Шаг аукциона» – 1 200 (одна тысяча двести) рублей. Размер задатка – 8 400 (восемь тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион не состоявшимся в связи с отсутствием участников аукциона.

**4) ЛОТ № 4.** Земельный участок для ведения личного подсобного хозяйства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:19:1701002:1521. Местоположение: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ город Нижний Тагил, поселок Уралец, улица Белогорская, земельный участок 9а. Площадь земельного участка – 2325 кв. метров. Разрешенное использование земельного участка – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок). Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 55 100 (пятьдесят пять тысяч сто) рублей. «Шаг аукциона» – 1650 (одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей. Размер задатка – 11 000 (одиннадцать тысяч) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион состоявшимся. Победителем аукциона признается Акопян Армен Хоренович. Размер ежегодной арендной платы составляет 739 850 (семьсот тридцать девять тысяч восемьсот пятьдесят) рублей 00 копеек.

## Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

**Кадастровым инженером Смирновым Денисом Эдуардовичем** (622042, Свердловская область, город Нижний Тагил, ул. Восточная, д. 7/2, кв. 3, kadastr.smirnov@yandex.ru, телефон 8-912-260-30-16, № 32182) **выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:0103014:60, имеющего адрес: обл. Свердловская, р-н Пригородный, к.с. Энергетик-3, уч. № 73.**

Заказчиком кадастровых работ является Еремина Елена Анатольевна (622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, Липовый тракт, д. 9, кв. 5; телефон 8-922-606-06-96).

**Собрание по поводу согласования местоположения границы** состоится по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, проспект Мира, д. 26 (офисное помещение «Кадастр Плюс», вход со двора) 18 декабря 2023 г., в 11 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, проспект Мира, д. 26 (офисное помещение «Кадастр Плюс», вход со двора).

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 15 ноября по 5 декабря 2023 г.

Обоснованные возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с 15 ноября по 5 декабря 2023 г. по адресу: 622034, Свердловская область, г. Нижний Тагил, проспект Мира, д. 26 (офисное помещение «Кадастр Плюс», вход со двора).

**Смежный земельный участок, в отношении местоположения границ которого проводится согласование:** 66:19:0103014:58, обл. Свердловская, р-н Пригородный, к.с. Энергетик-3, уч. № 71.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

*На платной основе*

## Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границ

**Кадастровым инженером Головиной Светланой Валерьевной** (622016, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, kadastrovoe_byuro@mail.ru, телефон 8-912-287-73-00, 66-13-611) **в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:0301003:329, расположенного: обл. Свердловская, Пригородный район, с. Серебрянка, ул. Гагарина, д. 17, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы и площади земельного участка.**

Заказчиком кадастровых работ является Брызгалов Дмитрий Анатольевич (домашний адрес: Свердловская область, с. Серебрянка, ул. Гагарина, д. 17; телефон 8 (3435) 48-08-40).

**Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ** состоится по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4, 19 декабря 2023 г., в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 15 ноября по 30 ноября 2023 г. по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

**Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ:** кадастровый номер 66:19:0301003:69, адрес: обл. Свердловская, р-н Пригородный, с. Серебрянка, ул. Гагарина, дом 15.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

*На платной основе*

ТАГИЛЬСКИЙ РАБОЧИЙ

**УЧРЕДИТЕЛИ:**
**Администрация города Нижний Тагил,** 622034, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1а;
**МАУ «Нижнетагильская информационная компания «Тагил-пресс»** (пр. Ленина, 11)
Газета зарегистрирована управлением Федеральной службы по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия по УРФО
Регистр. свидетельство ПИ № ФС11-1302

**ИЗДАТЕЛЬ:**
МАУ «Нижнетагильская информационная компания «Тагил-пресс».
622001, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, 11.
**ДИРЕКТОР Сергей Анатольевич ГЕТМАНЕНКО**
**ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР Ольга Владимировна ПОЛЯКОВА**
**ОТВЕТСТВЕННЫЙ РЕДАКТОР Евгений Геннадьевич ГЛАЗЫРИН**
(тел. (3435) 23-00-34)
**АДРЕС РЕДАКЦИИ:**
622001, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, 11.

Выходит по средам, четвергам и пятницам.
Номер набран и сверстан в компьютерном центре МАУ «Нижнетагильская информационная компания «Тагил-пресс».
Отпечатан в АО «Прайм Принт Екатеринбург».
Адрес: 622027, г. Екатеринбург, пр. Космонавтов, д. 18, корпус Н.
З. 3629. Т. 40. Объем 31 п. л.
Цена свободная.
Время подписания в печать по графику – 19.30, фактически – 20.45.

■ Использование материалов, опубликованных в газете, только по согласованию с редакцией. Ссылка на газету обязательна.
■ Ответственность за публикуемые объявления несут рекламодатели.
■ Рекламируемые товары и услуги подлежат обязательной сертификации и лицензированию.
■ Материалы со словами «Реклама», «На платной основе» публикуются на коммерческой основе (на правах рекламы).

**Подписной индекс 2109**