

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 29.05.2017 № 1239-ПА

О внесении изменений в схему теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года

В связи с уточнением данных по разработке схемы теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в схему теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года, утвержденную постановлением Администрации города Нижний Тагил от 20.07.2016 № 2087-ПА (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 22.08.2016 № 2389-ПА) изменения, изложив ее в новой редакции (*Приложение*).

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

С. К. НОСОВ,
Глава города.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации города от 29.05.2017 № 1239-ПА

Схема теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. РАЗДЕЛ 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.

2. РАЗДЕЛ 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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

2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

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

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

2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.

2.8. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

2.9. 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.

3. РАЗДЕЛ 3. Перспективные балансы теплоносителя

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.

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

4. РАЗДЕЛ 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

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

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

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

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.

5. РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

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

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

5.3. 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.

5.3.1. Котельная № 8 п. «Уралец»

5.3.2. Котельная «ЗиК»

5.3.3. Котельная «93-й квартал»

5.3.4. Котельная «ВМЗ»

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте 4.4.

5.4.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

5.4.2. Мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых тепловых сетей.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

6. РАЗДЕЛ 6. Перспективные топливные балансы

6.1. Общие положения.

6.2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

6.2.1.18. Котельная «Зеленстрой»

6.2.1.19. Котельная «Западная система очистных сооружений»

6.2.1.20. Котельная пос. Нижняя Черемшанка

6.2.1.21. Котельная «Детский оздоровительный комплекс «Звёздный»

6.2.1.22. Котельная «Поселок Евстуниха»

6.2.1.23. Котельная «Поселок Черноисточинск»

6.2.2. Перспективные топливные балансы котельных МУП «Тагилэнерго»

6.2.2.1. Котельная Трамвайного парка

6.2.2.2. Котельная Подсобного хозяйства

6.2.2.3. Котельная «Краснокаменская»

6.2.2.4. Котельная «Букатино»

6.2.2.5. Котельная «Поселок Антоновский»

6.2.2.6. Котельная детского сада № 19

6.2.2.7. Котельная Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек»

6.2.2.8. Котельная «Черноисточинский гидроузел»

6.2.2.9. Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»

6.2.2.10. Котельная «Село Серебрянка»

6.2.3. Перспективные топливные балансы котельных НТ МУП «Горэнерго»

6.2.3.1. Котельная № 1 микрорайон Старатель

6.2.3.2. Котельная № 8 поселок Уралец

6.2.4. Перспективные топливные балансы котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-обогатительный Комбинат»

6.2.5. Перспективные топливные балансы котельной АО «Химический завод Планта»

6.2.6. Перспективные топливные балансы котельной больницы комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД».

6.2.7. Перспективные топливные балансы котельных

6.2.7.1. Блочная котельная

6.2.7.2. Котельная № 1

6.2.8. Перспективные топливные балансы ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»

6.2.9. Перспективные топливные балансы ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

6.3. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

6.3.1. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельных НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»

(Окончание на 2-39-й стр.)

- 6.3.1.1. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной «Гальяно-Горбуновский массив»
- 6.3.1.2. Котельная № 4 «Высокогорского механического завода»
- 6.3.2. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельных МУП «Тагилэнерго»
- 6.3.2.1. Котельная Подсобного хозяйства
- 6.3.3. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-обогатительный Комбинат»
- 6.3.4. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной АО «Химический завод Планта»
- 6.3.5. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

7. РАЗДЕЛ 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

- 7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.
- 7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.
- 7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

8. РАЗДЕЛ 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

- 8.1. Общие положения
- 8.2. Перечень (реестр) зон действия всех существующих (на базовый период разработки проекта схемы теплоснабжения) изолированных систем теплоснабжения в границах городского округа г. Нижний Тагил
- 8.3. Обоснование выбора ЕТО
- 8.4. Выводы

9. РАЗДЕЛ 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

10. РАЗДЕЛ 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

- 10.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ

СПИСОК ТАБЛИЦ:

- Таблица 1.1. Продолжительность отопительных периодов с 2006 г. по 2013 г
- Таблица 1.1.1. Перспективные площади объектов строительства и тепловые нагрузки потребителей, вводимых в 2014 – 2019 гг., 2019 – 2024 гг. и 2024 – 2029 гг. в г. Нижний Тагил
- Таблица 1.1.2. Прогнозы приростов на каждом этапе площадей строительных фондов, сгруппированные по функциональному назначению и с разделением на объекты жилого назначения, социального и культурно-бытового назначения и производственные здания
- Таблица 1.2.1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления
- Таблица 1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления и срокам (очередности) перспективного строительства
- Таблица 1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления и срокам (очередности) перспективного строительства
- Таблица 2.2.1. Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Нижний Тагил
- Таблица 2.4.1. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»
- Таблица 2.4.2. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1 мкр. «Старатель»
- Таблица 2.4.3. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 8 п. «Уралец»
- Таблица 2.4.4. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ГТМ»
- Таблица 2.4.5. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ЗиК»
- Таблица 2.4.6. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «УПИ»
- Таблица 2.4.7. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ВМЗ»
- Таблица 2.4.8. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 31
- Таблица 2.4.9. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21
- Таблица 2.4.10. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 36
- Таблица 2.4.11. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «4-й мкр.»
- Таблица 2.4.12. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «78-й квартал»
- Таблица 2.4.13. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «93-й квартал»
- Таблица 3.1.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ВПУ ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»
- Таблица 3.1.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»
- Таблица 3.1.3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ОАО «Химический завод «Планта»
- Таблица 3.1.4. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной №1 мкр. «Старатель»
- Таблица 3.1.5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 8 поселок «Уралец»
- Таблица 3.1.6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ЗиК»
- Таблица 3.1.7. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «УПИ»
- Таблица 3.1.8. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ВМЗ»
- Таблица 3.1.9. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 31
- Таблица 3.1.10. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 36
- Таблица 3.1.11. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной №19
- Таблица 3.1.12. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «25 квартал»
- Таблица 3.1.13. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «Покровское-1»
- Таблица 3.1.14. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ЗСОС»
- Таблица 3.1.15. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)
- Таблица 3.1.16. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

- Таблица 3.2.1. Перспективные потери теплоносителя ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»
- Таблица 3.2.2. Перспективные потери теплоносителя ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»
- Таблица 3.2.3. Перспективные потери теплоносителя котельной ОАО «Химический завод «Планта»
- Таблица 3.2.4. Перспективные потери теплоносителя котельной № 1 мкр. «Старатель»
- Таблица 3.2.5. Перспективные потери теплоносителя котельной № 8 поселок «Уралец»
- Таблица 3.2.6. Перспективные потери теплоносителя котельной «ЗиК»
- Таблица 3.2.7. Перспективные потери теплоносителя котельной «УПИ»
- Таблица 3.2.8. Перспективные потери теплоносителя котельной «ВМЗ»
- Таблица 3.2.9. Перспективные потери теплоносителя котельной № 31
- Таблица 3.2.10. Перспективные потери теплоносителя котельной № 36
- Таблица 3.2.11. Перспективные потери теплоносителя котельной № 19
- Таблица 3.2.12. Перспективные потери теплоносителя котельной «25-й квартал»
- Таблица 3.2.13. Перспективные потери теплоносителя котельной «Покровское-1»
- Таблица 3.2.14. Перспективные потери теплоносителя котельной «ЗСОС»
- Таблица 3.2.15. Перспективные потери теплоносителя котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)
- Таблица 3.2.16. Перспективные потери теплоносителя котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»
- Таблица 4.1.1. Предложения по строительству локальных источников тепловой энергии»
- Таблица 4.2.1. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии»
- Таблица 4.2.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству блока ПГУ-105 МВт, тыс. руб. (без НДС) в ценах 2015 г.
- Таблица 4.3.1. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии»
- Таблица 4.3.2. Перечень мероприятий по реконструкции существующих насосных станций, ЦТП, систем электроснабжения и автоматизации объектов производства и транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования
- Таблица 4.7.1. Параметры теплотрасс для объединения котельных
- Таблица 4.7.2. Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014 – 2019 гг., в городском округе Нижний Тагил
- Таблица 4.7.3. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки г. о. Нижний Тагил
- Таблица 4.7.4. Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014-2019 гг., в городском округе Нижний Тагил
- Таблица 4.7.5. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки г. о. Нижний Тагил
- Таблица 4.7.6. Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014 – 2019 гг., в городском округе Нижний Тагил
- Таблица 4.7.7. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки г. о. Нижний Тагил
- Таблица 4.7.8. Финансовые потребности для реализации проекта по подключению перспективной тепловой нагрузки в период 2014 – 2029 годы
- Таблица 4.8.1. Существующие температурные графики на источниках тепловой энергии
- Таблица 5.1.1. Котельные с дефицитом тепловой мощности источников по состоянию на 2014 г.
- Таблица 5.1.2. Переключение тепловой нагрузки между источниками
- Таблица 5.3.1. Переключение тепловой нагрузки на котельную № 8 п. «Уралец»
- Таблица 5.3.2. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки
- Таблица 5.3.3. Финансовые потребности для реализации проекта по объединению котельных
- Таблица 5.3.4. Переключением диаметра трубопроводов на котельную «ЗиК»
- Таблица 5.3.5. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки
- Таблица 5.3.6. Финансовые потребности для реализации проекта
- Таблица 5.3.7. Переключение тепловой нагрузки на котельную «93-й квартал»
- Таблица 5.3.8. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки
- Таблица 5.3.9. Финансовые потребности для реализации проекта
- Таблица 5.3.10. Переключение тепловой нагрузки котельной №36 на котельную «ВМЗ»
- Таблица 5.3.11. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки
- Таблица 5.3.12. Финансовые потребности для реализации проекта
- Таблица 5.4.1. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «ГТМ» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.2. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «ВМЗ» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.3. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «4-й микрорайон» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.4. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «93-й квартал» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.5. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «Трамвайный парк» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.6. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «Букатино» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.7. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия НТМК-Тагилстрой с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.8. Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия сетей АО «НПК «Уралвагонзавод» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»
- Таблица 5.4.9. Перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей, строительству новых магистралей для транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования
- Таблица 5.5.1. Вероятность надежности рабочего состояния тепловых сетей системы теплоснабжения г. о. Нижний Тагил
- Таблица 6.2.1. Перспективные топливные балансы котельной «Гальяно-Горбуновский массив»
- Таблица 6.2.2. Перспективные топливные балансы котельной «Завода имени В. В. Куйбышева»
- Таблица 6.2.3. Перспективные топливные балансы котельной ОАО «Нижнетагильский медико-инструментальный завод»
- Таблица 6.2.4. Перспективные топливные балансы котельной «Уральского политехнического института»
- Таблица 6.2.5. Перспективные топливные балансы котельной № 4 «Высокогорского механического завода»
- Таблица 6.2.6. Перспективные топливные балансы котельной СПТУ-31
- Таблица 6.2.7. Перспективные топливные балансы котельной № 21
- Таблица 6.2.8. Перспективные топливные балансы котельной «36-й квартал»
- Таблица 6.2.9. Перспективные топливные балансы котельной № 5 109-го квартала
- Таблица 6.2.10. Перспективные топливные балансы котельной «4-й микрорайон»
- Таблица 6.2.11. Перспективные топливные балансы котельной «78-й квартал»
- Таблица 6.2.12. Перспективные топливные балансы котельной «93-й квартал»
- Таблица 6.2.13. Перспективные топливные балансы котельной № 19
- Таблица 6.2.14. Перспективные топливные балансы котельной № 17
- Таблица 6.2.15. Перспективные топливные балансы котельной «25-й квартал»
- Таблица 6.2.16. Перспективные топливные балансы котельной № 27
- Таблица 6.2.17. Перспективные топливные балансы котельной «Покровское-1»
- Таблица 6.2.18. Перспективные топливные балансы котельной «Зеленстрой»
- Таблица 6.2.19. Перспективные топливные балансы котельной «Западная система очистных сооружений»
- Таблица 6.2.20. Перспективные топливные балансы котельной пос. Нижняя Черемшанка
- Таблица 6.2.21. Перспективные топливные балансы котельной «Детский оздоровительный комплекс «Звёздный»
- Таблица 6.2.22. Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Евстюниха»
- Таблица 6.2.23. Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Черноисточинск»
- Таблица 6.2.24. Перспективные топливные балансы котельной Трамвайного парка

Таблица 6.2.25. Перспективные топливные балансы котельной Подсобного хозяйства
Таблица 6.2.26. Перспективные топливные балансы котельной «Краснокаменская»
Таблица 6.2.27. Перспективные топливные балансы котельной «Букатино»
Таблица 6.2.28. Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Антоновский»
Таблица 6.2.29. Перспективные топливные балансы котельной детского сада № 19
Таблица 6.2.30. Перспективные топливные балансы котельной Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек»

Таблица 6.2.31. Перспективные топливные балансы котельной «Черноисточинский гидроузел»

Таблица 6.2.32. Перспективные топливные балансы котельной № 1 микрорайон Старатель

Таблица 6.2.33. Перспективные топливные балансы котельной № 8 поселок Уралец

Таблица 6.2.34. Перспективные топливные балансы котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский горно-обогатительный комбинат»

Таблица 6.2.35. Перспективные топливные балансы котельной ОАО «Химический завод Планта»

Таблица 6.2.36. Перспективные топливные балансы котельной больничного комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»

Таблица 6.2.37. Перспективные топливные балансы блочной котельной

Таблица 6.2.38. Перспективные топливные балансы котельной № 1

Таблица 6.2.39. Перспективные топливные балансы ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»

Таблица 6.2.40. Перспективные топливные балансы ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Таблица 6.3.1. Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Таблица 6.3.2. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной «Гальяно-Горбуновский массив»

Таблица 6.3.3. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной № 4 «Высокогорского механического завода»

Таблица 6.3.4. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной Подсобного хозяйства

Таблица 6.3.5. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат»

Таблица 6.3.6. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной ОАО «Химический завод Планта»

Таблица 6.3.7. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Таблица 7.1. Индексы-дефляторы, использованные в расчетах тарифно-балансовых моделей операционной деятельности объектов г.о. Нижний Тагил

Таблица 7.1.1. Финансовые потребности для строительства локальных модульных котельных для теплоснабжения объектов перспективной застройки на удаленных территориях в период 2014–2029 годы

Таблица 7.1.2. Перечень мероприятий сценария № 1, предусматривающего реконструкцию существующих котельных, строительство новых источников тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

Таблица 7.2.1. Финансовые потребности для реализации проекта по подключению перспективной тепловой нагрузки в период 2024–2029 годы

Таблица 7.2.2. Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 2 – реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в период 2024–2029 годы

Таблица 7.2.3. Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 3 по техническому перевооружению и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности и безопасности функционирования в период 2024–2029 годы

Таблица 7.2.4. Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 4 по переводу потребителей системы теплоснабжения, работающих по открытой схеме горячего водоснабжения, на закрытую схему горячего водоснабжения в период до 2022 года

Таблица 7.2.5. Перечень мероприятий сценария № 2, предусматривающего реконструкцию существующих тепловых сетей, направленных на сокращение потерь тепловой энергии при транспортировке, сроки выполнения и объемы финансирования

Таблица 7.2.6. Перечень мероприятий сценария № 3, предусматривающего реконструкцию существующих насосных станций, ЦТП, систем электроснабжения и автоматизации объектов производства и транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

Таблица 7.2.7. Общая финансовая потребность в реализации сценариев развития № 1, № 2 и № 3

Таблица 7.2.8. Общая финансовая потребность в реализации 5-ти базовых мероприятий и сценариев развития № 1, № 2 и № 3

Таблица 7.2.9. Прогноз платы за подключение к тепловым сетям, млн. руб./Гкал по варианту № 1 (с учетом затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения, но без затрат на реконструкцию и строительство источников тепловой энергии)

Таблица 7.2.10. Прогноз платы за подключение к тепловым сетям, млн. руб./Гкал по варианту № 2 (без учета затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения и затрат на реконструкцию и строительство источников тепловой энергии)

Таблица 8.1. Перечень (реестр) зон действия всех существующих (на 2012 год) систем теплоснабжения в границах городского округа г. Нижний Тагил

Таблица 8.2. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) городского округа г. Нижний Тагил

Примечание: н/д – данные не предоставлены теплоснабжающей организацией.

Таблица 10.1. Перечень выявленных бесхозяйных сетей от источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил

Из таблицы 10.1. видно, что в г. Нижний Тагил большое количество участков бесхозяйных тепловых сетей, суммарная протяженность которых составляет 27,4 км.

СПИСОК РИСУНКОВ:

Рисунок 1.1. Перспективные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к централизованной системе теплоснабжения г. Нижний Тагил

Рисунок 2.1. Графическое представление радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на карте г. Нижний Тагил

Рисунок 4.1. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (I очередь строительства)

Рисунок 4.2. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Запрудный»

Рисунок 4.3. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Муринские пруды»

Рисунок 4.4. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Старатель»

Рисунок 4.5. Схема тепловых сетей площадки строительства «ул. Чайковского...» с перспективной тепловой нагрузкой

Рисунок 4.6. Схема тепловых сетей площадки строительства «Свердловский» с перспективной тепловой нагрузкой

Рисунок 4.7. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (II очередь строительства)

Рисунок 4.8. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Юность-2»

Рисунок 4.9. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки «пойма р. Тагил»

Рисунок 4.10. Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Южный»

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Территория и климат города Нижний Тагил

Город Нижний Тагил расположен на восточном склоне Уральских гор в долине реки Тагил в непосредственной близости от условной границы Европы и Азии на высоте 200 м над уровнем моря. Расположен в 130 км к северо-западу от г. Екатеринбурга, столицы Свердловской области.

Рельеф города холмистый с отметками от 190 м до 280 м над уровнем моря.

Площадь города Нижний Тагил составляет 298,47 км², а площадь городского округа (с 1 апреля 2008 г. после присоединения к Нижнетагильскому городскому округу 22 посёлков и деревень) составляет 4108 км².

В городе проживает 358 378 чел. (по состоянию на 2013 г.). Город занимает второе место по численности населения в Свердловской области.

Объём отгруженных товаров собственного производства в обрабатывающих производствах за 2012 г. составил более 200 млрд. руб. По этому показателю г. Нижний Тагил занимает первое место в Свердловской области, опережая даже г. Екатеринбург.

В городе насчитывается свыше пяти тысяч предприятий и организаций, из которых 57 относятся к крупному и среднему бизнесу. По экономическому потенциалу и промышленному производству г. Нижний Тагил входит в тридцать самых крупных городов России.

Город Нижний Тагил разделен рекой Выей и Нижнетагильским водохранилищем на две части. Земли городского округа делятся на административные районы:

Ленинский район (Центр, Выя, Лебяжка, Старатель);

Тагилстроевский район (Тагилстрой, ГТМ, Красный Камень);

Дзержинский район (Вагонка, Северный, Сухоложский).

В границах городского округа «Город Нижний Тагил» находятся 25 населенных пунктов: город Нижний Тагил, деревня Баронская, деревня Заречная, деревня Захаровка, деревня Нижняя Ослынка, деревня Усть-Утка, поселок Антоновский, поселок Баклушина, поселок Висимо-Уткинск, поселок Волчевка, поселок Евстоница, поселок Еква, поселок Запрудный, поселок Канава, поселок Покровское-1, поселок Студеный, поселок Таны, поселок Уралец, поселок Чауж, поселок Чашино, село Верхняя Ослынка, село Елизаветинское, село Серебрянка, село Сулем.

Климатические условия города Нижний Тагил

Климатические условия города Нижний Тагил характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми по СП 131.133302012 «Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»:

средняя за год – плюс 2,6°С;

абсолютная минимальная – минус 47°С;

абсолютная максимальная – плюс 38°С;

средняя наиболее холодной пятидневки (расчетная для системы отопления) – минус 36°С;

средняя за отопительный период – минус 4,3°С.

Согласно СП 131.133302012 «Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» продолжительность отопительного периода составляет 239 суток (5688 часов).

За последние 6 лет (с 2006 г. по 2012 г.) средняя продолжительность отопительного периода сократилась до 238 суток. Сведения о продолжительности отопительных периодов приведены в таблице 1.1.

ТАБЛИЦА 1.1. Продолжительность отопительных периодов с 2006 г. по 2013 г

Отопительный период (ОЗП), год	Начало ОЗП	Окончание ОЗП	Продолжительность ОЗП, сутки
ОЗП 2006-2007	11.09.2006	11.05.2007	242
ОЗП 2007-2008	17.09.2007	15.05.2008	241
ОЗП 2008-2009	15.09.2008	15.05.2009	242
ОЗП 2009-2010	15.09.2009	11.05.2010	238
ОЗП 2010-2011	10.09.2010	10.05.2011	242
ОЗП 2011-2012	12.09.2011	26.04.2012	226
ОЗП 2012-2013	17.09.2012	13.05.2013	238
Средняя продолжительность ОЗП			238,4

СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание существующего положения с анализом состояния источников тепловой энергии, тепловых сетей и устройств, установленных на них, и системы теплоснабжения г. Нижний Тагил приведено в Главе 1 «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения на период до 2029 года» (шифр 653.ПП-ТГ.001.001.001) и приложениях к Главе 1: «Приложение к части 2 «Источники тепловой энергии» (шифр 653.ПП-ТГ.001.002.001) и Приложение к части 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» (шифр 653.ПП-ТГ.001.003.001).

В качестве базового года для разработки схемы теплоснабжения г. Нижнего Тагила принят 2012 год.

Функциональная структура теплоснабжения

Базовыми источниками теплоснабжения г. Нижний Тагил являются источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии ОАО «ЕВРАЗ НТМК», АО «НПК «Уралвагонзавод». Теплоноситель первого контура систем теплоснабжения от теплоэлектроцентралей (далее по тексту ТЭЦ) и котельных по магистральным тепловым сетям транспортирует тепловую энергию до потребителей. Другая часть тепловой энергии в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям технологическим потребителям.

Теплоснабжение г. Нижний Тагил осуществляется девятью теплоснабжающими организациями и восемью теплосетевыми организациями.

Теплоснабжающие организации:

МУП «Тагилэнерго» – 10 котельных;

НТ МУП «НТТС» – 23 котельные;

ОАО «ЕВРАЗ НТМК» – ТЭЦ;

Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») – 1 котельная;

АО «НПК «Уралвагонзавод» – ТЭЦ;

АО «Химический завод «Планта» – 1 котельная;

ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш» – 2 котельные;

НТ МУП «Горэнерго» – 3 котельные;

Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» – 1 котельная.

ОАО «ЕВРАЗ НТМК» имеет в составе генерирующего оборудования ТЭЦ пять теплофикационных установок, расположенных на промышленной площадке комбината: бойлерная ТЭЦ (БТЭЦ) и бойлерная ПВС (БПВС), бойлерная мареновского цеха (БМ), бойлерная термического отделения (БТО) и парозжекторная установка газовой котельной (ПЗУ). ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК» обеспечивает тепловой энергией объекты промышленной площадки, а также отдает тепловую энергию в сети МУП «Тагилэнерго», которые обеспечивают теплоснабжение Ленинского и Тагилстроевского районов города.

АО «НПК «Уралвагонзавод» имеет три источника тепловой энергии, расположенных на промышленной площадке завода: ТЭЦ и две водогрейные котельные. Источники АО «НПК «Уралвагонзавод» обеспечивают тепловой энергией промышленной площадки, а также отдают тепловую энергию в сети НТ МУП «Горэнерго», которые обеспечивают теплоснабжение Дзержинского района г. Нижний Тагил.

МУП «Тагилэнерго» имеет на балансе десять районных котельных, которые работают на собственные тепловые сети, обеспечивая тепловой энергией южной части города, а также ряд поселков, входящих в муниципальное образование.

НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети» имеет на балансе двадцать три котельные, которые работают на собственные тепловые сети, обеспечивая теплоснабжение Ленинского и Тагилстроевского районов города.

ОАО «ВГОК» имеет на балансе одну котельную, которая работает на тепловые сети МУП «Тагилэнерго» и обеспечивает тепловой энергией промышленную площадку комбината и теплоснабжение поселка Верхняя Черемшанка.

АО «Химический завод Планта» имеет на балансе одну котельную, которая обеспечивает тепловой энергией промышленную площадку завода и выдает тепловую энергию в тепловые сети ООО «Райкомхоз-теплосети», которые обеспечивают теплоснабжение поселка «Северный».

НТ МУП «Горэнерго» имеет на балансе три котельные, работающие на собственные сети, обеспечивающие теплоснабжение поселков Старатель и Уралец.

ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш» имеет на балансе две котельные: одну блочную для нужд корпуса кардиологии и котельную, которая работает на собственные тепловые сети и обеспечивает теплоснабжение объектов санатория, а также теплоснабжение прилегающих к санаторию кварталов поселка Руш.

Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» в г. Нижний Тагил имеет на балансе одну котельную, которая работает на собственные тепловые сети и обеспечивает теплоснабжение больницы ОАО «РЖД», а также прилегающих жилых зданий.

Наиболее крупными являются пять теплоснабжающих организаций. Доля остальных организаций в структуре тепловых мощностей города менее 5%. К основным теплоснабжающим организациям г. Нижний Тагил относятся: АО «НПК «Уралвагонзавод» (34,5%), ОАО «ЕВРАЗ

НТМК» (26,6 %), НТ МУП «НТТС» (24,1%), Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») (6,0%) и МУП «Тагилэнерго» (4,7%).
 Централизованная система теплоснабжения МО г. Нижнего Тагила обеспечивает поставку тепловой энергии потребителям для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения (ГВС). Общая расчетная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к централизованным системам теплоснабжения (ЦСТ) города, составляет на 01.01.2014 г. – 1444,781 Гкал/ч (базовое значение с учетом производственных нагрузок в паре и горячей воде), в том числе на обеспечение нужд ГВС – 369,57 Гкал/ч.

Почти все котельные г. Нижний Тагил регулируют отпуск тепловой энергии по температурно-графику 95/70°C. Исключение составляют: котельная «Гальяно-Горбуновский массив» и ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод», работающие по графику 110/70°C и ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК», работающая по графику 130/70°C, со срезкой на 95°C.

Тепловые сети и сооружения на них

Система теплоснабжения г. Нижний Тагил включает в себя большое хозяйство тепловых сетей, насосных станций и центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП).

Общая протяженность тепловых сетей г. Нижний Тагил равна 533,3 км трубопроводов в двухтрубном исчислении (далее по тексту в д. и.), в том числе:

- МУП «Тагилэнерго» – 163,1 км в д. и.;
- НТ МУП «НТТС» – 185,092 км в д. и.;
- ОАО «ЕВРАЗ НТМК» – 31,0 км в д. и.;
- НТ МУП «Горэнерго» – 150,0 км в д. и.;

Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») – 3,6 км в д. и.;

ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш» – 2,2 км в д. и.;

Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» – 2,4 км в д. и.;

ООО «Райкомхоз-теплосети» – данные о протяженности тепловых сетей не предоставлены.

От источника тепловой энергии котельная «Западная система очистных сооружений», принадлежащая НТ МУП «НТТС», тепловые сети находятся на обслуживании технического персонала ОАО «Водоканал НТ» (данные о протяженности тепловых сетей не предоставлены).

От трех источников тепловой энергии, принадлежащих МУП «Тагилэнерго», тепловые сети находятся на обслуживании технического персонала организаций, владеющих объектами теплоснабжения:

Детский оздоровительный комплекс «Антоновский» – данные о протяженности тепловых сетей от котельной «Поселок Антоновский» не предоставлены;

Детский оздоровительный лагерь «Уральский огонек» – 1,6 км в д. и от котельной Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек»;

детский сад № 19 – 0,07 км в д. и от котельной детского сада № 19.

От двух источников тепловой энергии, принадлежащих МУП «Тагилэнерго», тепловые сети являются бесхозными:

котельная «Поселок Висимо-Уткинск» – 0,2 км в д. и.;

котельная «Село Серебрянка» – данные о протяженности тепловых не предоставлены.

На тепловых сетях от котельных НТ МУП «НТТС» расположены 16 (шестнадцать) ЦТП, находящихся на обслуживании НТ МУП «НТТС».

В большинстве случаев ЦТП не оборудованы приборами учета тепловой энергии и автоматикой.

Основные проблемы организации теплоснабжения

Существующие технические и технологические проблемы системы теплоснабжения г. Нижний Тагил на момент разработки схемы теплоснабжения обусловлены целым рядом существующих факторов:

- наличие оборудования котельных и тепловых сетей, отработавшего нормативный эксплуатационный ресурс, имеющего значительный физический и моральный износ;
- наличие не подготовленных к ОЗП источников тепловой энергии;
- наличие проблем с организацией расчетных тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения;
- наличие проблем с топливом обеспечением и электроснабжением;
- наличие проблем с обеспечением населения города горячей водой;
- наличие проблем с дефицитом тепловой мощности источников тепловой энергии

РАЗДЕЛ 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Перспектива развития города, на которую разрабатывается проект схемы теплоснабжения города г. Нижний Тагил, составляет 15 лет, на период до 2029 г. Этот период планирования делится на три равных пятилетних периода:

- первый период перспективного планирования на 2014 – 2019 гг.;
- второй период перспективного планирования на 2019 – 2024 гг.;
- третий период перспективного планирования на 2024 – 2029 гг.

Соответственно приросты площадей строительных фондов и приросты нагрузок тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, делятся на три пятилетних периода планирования.

Генеральным планом развития города Нижний Тагил предусматривается:

– развитие многоэтажной и среднеэтажной жилой застройки в границах городского округа города Нижний Тагил;

– увеличение размеров жилой площади, приходящейся на одного жителя города.

Генеральным планом развития города Нижний Тагил запланировано увеличение темпов жилищного строительства и среднегодового объема ввода жилого фонда: с 150 тыс. м²/год за 2007 – 2015 гг. до 170 тыс. м²/год в 2016 – 2030 гг.

Генеральным планом намечается увеличение существующего жилищного фонда города (8041 тыс. м²) в соответствии с потребностями проживающего в городе населения:

- на 1 очередь строительства до 2015 г. – до 9141,6 тыс. м²;
- на расчетный срок строительства до 2030 г. – до 11200 тыс. м².

Общая площадь жилых домов, вводимых в эксплуатацию, составит 3950,9 тыс. м², в том числе:

- на 1 очередь строительства в период до 2015 г. – 1397,4 тыс. м²;
- на расчетный срок в период 2016 – 2030 гг. – 2553,5 тыс. м².

Уточненные строительные площади и тепловые нагрузки объектов нового строительства, распределенные по площадкам застройки и периодам планирования, предоставленные Управлением архитектуры и градостроительства Администрации г. Нижний Тагил, представлены в таблице 1.1.1.

ТАБЛИЦА 1.1.1. Перспективные площади объектов строительства и тепловые нагрузки потребителей, вводимых в 2014 – 2019 гг., 2019 – 2024 гг. и 2024 – 2029 гг. в г. Нижний Тагил

№	Ввод объектов капитального строительства	Общая площадь, м ²	Этажность (если дан объем)	Нагрузка отопления, МВт	Нагрузка ГВС, МВт	Нагрузка вентиляции, МВт
Ввод строений в течение периода 2014 – 2019 гг.						
Ввод жилых строений в течение периода						
Жилой район «Александровский», I очередь						
1	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
2	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
3	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
4	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
5	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
6	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
7	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
8	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–

9	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
10	Уральский пр.	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
11	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
12	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
13	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
14	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
15	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
16	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
17	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
18	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
19	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
20	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
20	Уральский пр.	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
21	ул. Мелентьева	3523,38	8 эт.	0,376	0,36	–
22	ул. Мелентьева	3523,38	8 эт.	0,376	0,36	–
23	ул. Мелентьева	3523,38	8 эт.	0,376	0,36	–
24	ул. Мелентьева	3523,38	8 эт.	0,376	0,36	–
25	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
26	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
27	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
28	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
29	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
30	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
31	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
32	ул. Мелентьева	2026,19	8 эт.	0,216	0,21	–
33	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
34	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
35	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
36	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
37	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
38	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
39	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
40	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
41	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
42	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
43	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
44	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
45	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
46	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
47	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
48	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
49	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
50	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
51	ул. Мелентьева	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
52	ул. Архитектора Солтыса	1772,91	7 эт.	0,189	0,18	–
53	ул. Мелентьева	1519,63	6 эт.	0,162	0,16	–
54	ул. Мелентьева	1519,63	6 эт.	0,162	0,16	–
55	ул. Мелентьева	1519,63	6 эт.	0,162	0,16	–
56	ул. Мелентьева	1519,63	6 эт.	0,162	0,16	–
57	ул. Архитектора Солтыса	1266,36	5 эт.	0,135	0,13	–
58	ул. Архитектора Солтыса	1266,36	5 эт.	0,135	0,13	–
59	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
60	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
61	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
62	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
63	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
64	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
65	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
66	ул. Мелентьева	1013,09	4 эт.	0,108	0,1	–
67	ул. Архитектора Солтыса	759,81	3 эт.	0,081	0,08	–
68	ул. Архитектора Солтыса	759,81	3 эт.	0,081	0,08	–
69	ул. Архитектора Солтыса	759,81	3 эт.	0,081	0,08	–
70	ул. Архитектора Солтыса	759,81	3 эт.	0,081	0,08	–
				16,201	15,65	–
Ввод объектов соцкультбыта в течение периода						
1	ДДУ на 135 мест в квартале № 1	3537,29	2 эт.	0,13	0,113	0,083
2	ДДУ на 135 мест в квартале № 1	3537,29	2 эт.	0,13	0,113	0,083
3	ДДУ на 130 мест в квартале № 1	3537,29	2 эт.	0,13	0,113	0,083
4	Магазин	1500	1 эт.	0,055	0,048	0,047
5	Магазин	1200	1 эт.	0,044	0,038	0,038
6	Отделение связи	800	1 эт.	0,029	0,085	0,025
Район Запрудный						
1	пр. Уральский	3108	12 эт.	0,331	0,32	–
2	пр. Уральский	3108	12 эт.	0,331	0,32	–
3	пр. Уральский	3108	12 эт.	0,331	0,32	–
4	пр. Уральский	2331	9 эт.	0,249	0,24	–
5	пр. Уральский	2331	9 эт.	0,249	0,24	–
6	пр. Уральский	2331	9 эт.	0,249	0,24	–
7	пр. Уральский	1813	7 эт.	0,193	0,19	–
8	пр. Уральский	1813	7 эт.	0,193	0,19	–
9	пр. Уральский	1813	7 эт.	0,193	0,19	–
10	пр. Уральский	1940	5 эт.	0,207	0,2	–
11	пр. Уральский	1940	5 эт.	0,207	0,2	–
12	пр. Уральский	1940	5 эт.	0,207	0,2	–
Ввод объектов соцкультбыта в течение периода						
1	ДДУ на 90 мест	3245,8	2 эт.	0,119	0,104	0,076
4	адм. здание	1700	3 эт.	0,061	0,06	0,054
Район Свердловский						
1	МКЖД	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
2	МКЖД	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
3	МКЖД	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
4	МКЖД	2278,47	9 эт.	0,243	0,24	–
5	МКЖД	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–
6	МКЖД	3963,81	9 эт.	0,423	0,41	–

120	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
121	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
122	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
123	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
124	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
125	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
126	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
127	ул. Захарова	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
128	ул. Захарова	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
129	ул. Удовенко	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
130	ул. Удовенко	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
131	ул. Мурина	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
132	ул. Мурина	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
133	ул. Мурина	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
134	ул. Мурина	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
Ввод объектов соцкультбыта в течении периода						
1	Общеобразовательная школа	14472	4 эт.	0,362	0,715	0,458
2	ДДУ на 270 мест	5180,58	2 эт.	0,13	0,256	0,164
3	ТЦ	4600	3 эт.	0,115	0,022	0,146
4	Поликлиника на 850	11072	3 эт.	0,266	0,514	0,339
5	Досуговый центр	1950	2 эт.	0,049	0,096	0,062
6	Магазин	1200	1 эт.	0,044	0,038	0,038
7	Магазин	1500	1 эт.	0,055	0,048	0,047
Ввод объектов промышленного строительства в течение периода						
1	Подземный паркинг	16000	1 эт.	3,256		–
2	Паркинг	11400	6 эт.	3,182		–
3	Паркинг	?	3 эт.	5,75		–
Район улиц Чайковского, Тимирязева, Вагоностроителей, Ильича						
1	Тимирязева	2720	3 эт.	0,291	0,28	–
2	Тимирязева	2370	3 эт.	0,253	0,25	–
3	Чайковского	1800	3 эт.	0,192	0,19	–
4	Чайковского	1800	3 эт.	0,192	0,19	–
5	Чайковского	6080	5–6 эт.	0,65	0,63	–
6	Тимирязева	6080	5–6 эт.	0,65	0,63	–
7	Тимирязева	5920	5–6 эт.	0,633	0,61	–
8	Вагоностроителей	5600	6–9 эт.	0,599	0,58	–
9	Вагоностроителей	5400	6–9 эт.	0,577	0,56	–
Район «Старатель»						
1	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
2	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
3	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
4	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
5	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
6	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–

7	Гагарина	810	3 эт.	0,086	0,08	–
8	Каспийская	1080	3 эт.	0,115	0,11	–
9	Каспийская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
10	Крымская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
11	Крымская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
12	Крымская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
13	Крымская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
14	Дунайская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
15	Дунайская	730	3 эт.	0,078	0,08	–
Ввод строений в течение периода 2019–2024 гг.						
Ввод жилых строений в течение периода						
Территория поймы реки Тагил от моста по улице Космонавтов до моста по улице Фрунзе в городе Нижний Тагил						
Жилой комплекс ул. Аганичева – Красноармейская – Ветеринарная – Фрунзе						
1		68850	3, 5, 7, 9	7,343	7,13	–
Жилой комплекс ул. Черных – Красноармейская – Аганичева – Фрунзе						
1		55294,38	5, 7, 9	5,897	5,72	–
Ввод объектов соцкультбыта в течение периода						
1	Гостиница	3000	2	0,23	0,19	–
2	Административно-офисное здание	14974	2	1,552	0,47	–
3	Подземный паркинг	13470	1	1,437	0,19	–
4	Подземный паркинг	4890	2	0,522	0,19	–
5	ФОК		–	0,1	0,1	–
Микрорайон «Юность-2»						
1		167 500	5–12 эт.	28,8	–	–
Жилой район «Александровский», II очередь						
1		276 600	5–12 эт.	43,9	–	–
Ввод объектов промышленного строительства в течение периода						
		–	–	–	–	–
Ввод строений в течение периода 2024–2029 гг.						
Ввод жилых строений в течение периода						
Жилой район «Южный»						
1		480 900	2–6 эт.	76,3	–	–
Ввод объектов соцкультбыта в течение периода						
		–	–	–	–	–
Ввод объектов промышленного строительства в течение периода						
		–	–	–	–	–

Из таблицы 1.1.1 видно, что в период перспективного планирования до 2029 г. будет осуществляться застройка жилых районов:
 – район «Александровский», его 1-я очередь (3-й, 4-й, 5-й и 6-й кварталы) и 2-я очередь;
 – районов «Запрудный», «Муринские пруды», «Свердловский», «Старатель», «Юность-2», «Южный» и район улиц Чайковского, Тимирязева.
 Прогнозы приростов на каждом этапе площадей строительных фондов, сгруппированные по функциональному назначению и с разделением на объекты жилого назначения, социального и культурно-бытового назначения и производственные здания представлены в таблице 1.1.2

ТАБЛИЦА 1.1.2 Прогнозы приростов на каждом этапе площадей строительных фондов, сгруппированные по функциональному назначению и с разделением на объекты жилого назначения, социального и культурно-бытового назначения и производственные здания

Район перспективного строительства	«Александровский», 1-я очередь	«Александровский», 2-я очередь	«Запрудный»	«Муринские пруды»	«Свердловский»	«Старатель»	«Юность-2»	«Южный»	ул. Чайковского...	Пойма р. Тагил	2014–2019 гг.	2019–2024 гг.	2024–2029 гг.	Всего
Приросты отопляемой площади строений, м²	116 014,92	276 600	32 521,8	415 334,68	172 232,85	11 860	167 500	480 900	37 700	162 478,38	785 664,3	606 578,38	480 900	1 873 142,63
Объекты жилого назначения, м²	151 903,5	276 600	27 576	347 960	134 991,17	11 860	167 500	480 900	37 700	124 144,38	711 990,7	568 244,38	480 900	1 761 135,05
Объекты общественного назначения, м²	141 11,87	0	4 945,8	39 974,68	25 840,85	0	0	0	0	38 334	84 873,2	38 334	0	123 207,2
Объекты промышленности, м²	0	0	0	27 400	11 400	0	0	0	0	0	38 800	0	0	38 800

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе
 Согласно утвержденному Генеральному плану развития города Нижний Тагил теплоснабжение объектов нового строительства города осуществляется следующим образом (цитата): «Для освоения площадок нового строительства и повышения надежности теплоснабжения, существующей застройки необходимо построить: на 1-ю очередь в срок до 2015 г.:
 – магистральных тепловых сетей общей протяженности 18 км;
 – центральных тепловых пунктов (ЦТП) – 9 шт.;
 – котельных – 5 шт.;
 на расчетный срок до 2030 г.:

– магистральных тепловых сетей, общей протяженности 5,3 км;
 – ЦТП – 6 шт.;
 – котельных – 1 шт.
 Таким образом, Генеральный план развития города Нижний Тагил предусматривает осуществлять теплоснабжение объектов нового строительства города за счет строительства новых источников тепловой энергии – строительства котельных. Такое положение дел с перспективным теплоснабжением города Нижний Тагил во многом противоречит действующему законодательству Российской Федерации, а именно Федеральному закону от 9 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя приведены в таблицах 1.2.1 - 1.2.3

ТАБЛИЦА 1.2.1 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения

Площадки строительства	«Александровский» 1-я очередь	«Александровский» 2-я очередь	«Запрудный»	«Муринские пруды»	«Свердловский»	«Старатель»	«Юность-2»	«Южный»	ул. Чайковского...	Пойма р. Тагил	Всего
Тепловые нагрузки, в том числе:	28,585	37,754	5,387	71,070	29,406	2,144	24,768	65,618	6,843	26,721	298,296
отопление	14,378	37,754	2,683	42,989	15,686	1,086	24,768	65,618	3,472	14,690	223,124
вентиляция	0,309	0,000	0,112	1,078	0,703	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,202
ГВС	13,898	0,000	2,592	27,003	13,017	1,058	0,000	0,000	3,371	12,031	72,97

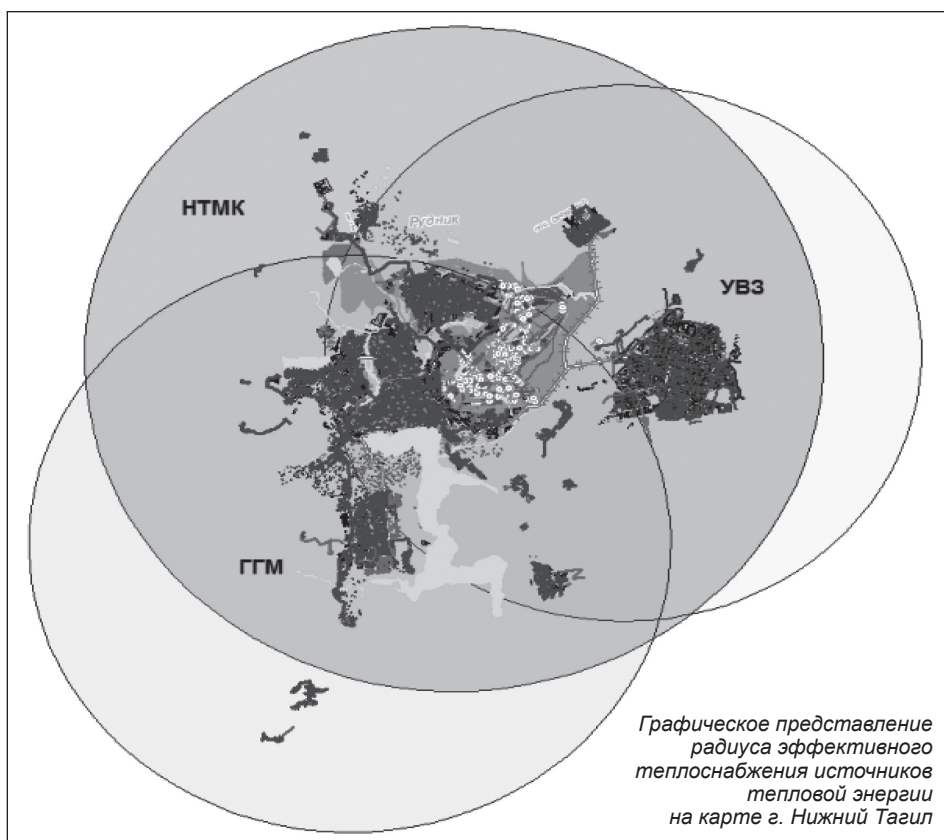
ТАБЛИЦА 1.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения и срокам (очередности) перспективного строительства

Очередность строительства	«Александровский» 1-я очередь	«Александровский» 2-я очередь	«Запрудный»	«Муринские пруды»	«Свердловский»	«Старатель»	«Юность-2»	«Южный»	ул. Чайковского...	Пойма р. Тагил	Всего
1-я очередь	28,585		5,387	71,070	29,406	2,144			6,843	26,721	143,435
отопление	14,378		2,683	42,989	15,686	1,086			3,472	14,690	65,916
вентиляция	0,309		0,112	1,078	0,703	0,000			0,000	0,000	1,893
ГВС	13,898		2,592	27,003	13,017	1,058			3,371	12,031	47,041
2-я очередь		37,754							24,768	26,721	89,243
отопление		37,754							24,768	14,690	77,212
вентиляция		0,000							0,000	0,000	0
ГВС		0,000							0,000	12,031	12,031
3-я очередь							65,618				65,618
отопление							65,618				65,618

Площадь отапливаемого района, км ²	м	0,5	0,55	0,55	0,6	0,6	0,066	0,13	0,25	0,27	0,045
Теплоплотность района, Гкал/ч·км ²	П	43,4	69,1	54,9	60,0	26,7	11,2	46,2	23,6	17,0	8,9
Число абонентов, шт.	п	70	90	55	150	95	4	9	34	13	5
Среднее число абонентов на км ²	В	140,0	163,6	100,0	250,0	158,3	60,6	69,2	136,0	48,1	111,1
Подключенная нагрузка	Q	21,7	38,0	30,2	36,0	16,0	0,7	6,0	5,9	4,6	0,4
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб/м ²	S	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000
Радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км	R	8,3	8,0	8,5	7,8	8,9	10,7	8,8	8,9	10,7	9,5

Наименование		Котельная Н. Черемшанка	Котельная ДОК Звездный	Котельная п. Евстюниха	Котельная п. Черноисточинск	Котельная ЗОС	Котельная Трамвайный парк	Котельная ПСХ	Котельная Красноказарменная	Котельная Букатино	Котельная п. Антопольский
Потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м. вод. ст.	Н	10	16	20	20	24	42	46	42	30	20
Поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной	Ф	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С	Δt	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Площадь отапливаемого района, км ²	м	0,03	0,28	0,25	0,1	0,15	1,5	5	1,3	0,27	0,023
Теплоплотность района, Гкал/ч·км ²	П	4,7	6,3	6,2	9,5	11,2	23,6	10,1	49,5	40,7	58,7
Число абонентов, шт.	п	2	17	49	10	2	114	620	290	32	9
Среднее число абонентов на км ²	В	66,7	60,7	196,0	100,0	13,3	76,0	124,0	223,1	118,5	391,3
Подключенная нагрузка	Q	0,1	1,8	1,6	1,0	1,7	35,4	50,3	64,4	11,0	1,4
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб/м ²	S	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000
Радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км	R	11,3	11,4	10,4	10,5	12,5	10,1	10,8	8,3	8,8	7,3

Наименование	Котельная д/сад № 19	Котельная ДОП «Уральский огонек»	Котельная ЧГУ	Котельная Висимо-Уткинск	Котельная п. Серебрянка	Котельная п. Старатель	Котельная № 9 п. Уралец	Котельная ХЗ «Планта»	Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») В. Черемшанка
Потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м. вод. ст.	Н	–	16	17	10	5	25	Перекл. на №8	20
Поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.	Ф	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С	Δt	25	25	25	25	25	25	25	25
Площадь отапливаемого района, км ²	м	–	0,06	0,21	0,04	0,075	1,4	–	1,54
Теплоплотность района, Гкал/ч·км ²	П	0,0	11,7	15,0	0,0	0,0	14,5	0,0	42,4
Число абонентов, шт.	п	1	13	14	2	3	133	–	340
Среднее число абонентов на км ²	В	0,0	216,7	66,7	50,0	40,0	95,0	1	220,8
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Q	0,1	0,7	3,2	нет данных	нет данных	20,3	1,4	65,3
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	S	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000
Радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км	R	0,0	9,4	10,1	0,0	0,0	10,1	0,0	8,0



Графическое представление радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии на карте г. Нижний Тагил

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

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии города Нижний Тагил подробно описаны в Главе 1 «Обосновывающие материалы схемы теплоснабжения...», п. 1.2.1. Во избежание повторений материала в п. 2.2. Утверждаемой части схемы теплоснабжения г. Нижний Тагил на период до 2029 г. существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии не приводятся.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии города Нижний Тагил подробно описаны в Главе 2 «Обосновывающие материалы схемы теплоснабжения...», п. 11.2.1. По этой причине в настоящем пункте 2.2. перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии не приводятся.

2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем индивидуальных источников тепловой энергии города Нижний Тагил подробно описаны в Главе 1 «Обосновывающие материалы...», п. 1.2.2.

Перспективные зоны действия систем индивидуальных источников тепловой энергии г. Нижний Тагил подробно описаны в Главе 2 «Обосновывающие материалы...», п. 2.4. По этой причине в настоящем пункте 2.2. перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии не приводятся.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии приведены в соответствии с утвержденными вариантами и сценарием развития системы теплоснабжения города Нижний Тагил. Балансы составлены для расчетных нагрузок потребителей тепловой энергии.

ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия ТЭЦ не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки приведен в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1248,0	1248,0	1248,0	1248,0	1248,0	1248,0	1248,0	1248,0
Располагаемая мощность оборудования	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0
Потери установленной тепловой мощности	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Собственные нужды	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
Потери мощности в тепловой сети	59,26	59,69	60,14	60,62	61,25	61,73	64,08	70,29
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	625,72	630,29	635,09	640,16	646,77	651,86	676,63	742,25
Город	337,72	342,29	347,09	352,16	358,77	363,86	388,63	454,25
Завод	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	337,72	342,29	347,09	352,16	358,77	363,86	388,63	454,25
Город (отопление)	259,62	262,86	266,27	269,77	275,14	278,37	303,14	368,76

Город (вентиляция)	0,00	0,00	0,00	0,11	0,25	0,70	0,70	0,70
Город (ГВС, ср. за сутки)	78,10	79,43	80,82	82,28	83,38	84,79	84,79	84,79
Присоединенная тепловая нагрузка (город), в том числе:	337,72	342,29	347,09	352,16	358,77	363,86	388,63	454,25
жилые здания (город)	265,59	270,16	274,96	279,76	283,30	287,34	312,10	377,72
общественные и прочие здания (город)	72,13	72,13	72,13	72,40	75,48	76,53	76,53	76,53
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	252,60	247,60	242,34	236,79	229,55	223,98	196,86	125,03
Доля резерва, %	26,6	26,1	25,6	25,0	24,2	23,6	20,8	13,2

Как видно из таблицы 2.4.1, на ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» имеется резерв тепловой мощности в период с 2013 по 2029 годы.

Котельная ОАО «Химический завод «Планта»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной АО «Химический завод «Планта» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельные НТ МУП «Горэнерго»

Котельная № 1 мкр. «Старатель»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки приведен в таблице 2.4.2.

ТАБЛИЦА 2.4.2 Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1 мкр. «Старатель»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	38	40	41	42	43	44	52	58
Располагаемая мощность оборудования	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Потери мощности в тепловой сети	2,20	2,23	2,21	2,22	2,25	2,28	2,28	2,28
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	20,36	20,67	20,42	20,58	20,86	21,09	21,09	21,09
отопление	12,05	12,28	12,10	12,21	12,41	12,57	12,57	12,57
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	8,31	8,39	8,32	8,37	8,45	8,52	8,52	8,52
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	20,36	20,67	20,42	20,58	20,86	21,09	21,09	21,09
жилые здания	17,59	17,90	17,65	17,81	18,09	18,32	18,32	18,32
общественные и прочие здания	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	16,73	16,39	16,67	16,49	16,18	15,92	15,92	15,92
Доля резерва, %	41,8	41,0	41,7	41,2	40,4	39,8	39,8	39,8

Как видно из таблицы, на котельной имеется резерв тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г.

Котельная № 8 поселок «Уралец»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки приведен в таблице 2.4.3.

ТАБЛИЦА 2.4.3 Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 8 п. «Уралец»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	6	7	8	9	10	11	17	22
Располагаемая мощность оборудования	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Потери установленной тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери мощности в тепловой сети	0,25	0,40	0,40	0,40	0,35	0,35	0,35	0,35
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	2,294	3,676	3,676	3,676	3,250	3,250	3,250	3,250
отопление	1,967	3,210	3,210	3,210	2,850	2,850	2,850	2,850
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,327	0,466	0,466	0,466	0,400	0,400	0,400	0,400
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	2,294	3,676	3,676	3,676	3,250	3,250	3,250	3,250
жилые здания	1,527	2,872	2,872	2,872	2,445	2,445	2,445	2,445
общественные и прочие здания	0,767	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-0,25	-1,78	-1,78	-1,78	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31
Доля резерва, %	-10,9	-77,5	-77,5	-77,5	-56,9	-56,9	-56,9	-56,9

Как видно из таблицы, на котельной дефицит тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г. Для покрытия дефицита необходимо увеличение тепловой мощности котельной.

Котельная № 9 поселок «Уралец»

Тепловая нагрузка переключена на котельную № 8 п. «Уралец».

Котельные НТ МУП «НТТС»

Котельная «ГТМ»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ГТМ»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0

Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	26	27	28	29	30	31	37	42
Располагаемая мощность оборудования	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0	417,0
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
Потери мощности в тепловой сети	20,60	22,06	23,48	24,97	26,46	28,09	31,36	31,36
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	219,16	234,63	249,79	265,67	281,50	298,83	333,59	333,59
отопление	147,71	159,13	169,77	181,48	193,46	207,76	242,87	242,87
вентиляция	8,20	8,67	8,88	9,43	9,61	9,70	9,63	9,63
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	63,24	66,83	71,14	74,75	78,43	81,37	81,10	81,10
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	219,16	234,63	249,79	265,67	281,50	298,83	333,59	333,59
жилые здания	137,29	151,58	166,17	177,88	190,53	202,66	240,41	240,41
общественные и прочие здания	81,87	83,05	83,62	87,79	90,96	96,17	96,17	96,17
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	166,81	149,89	133,30	115,94	98,62	79,65	41,62	41,62
Доля резерва, %	40,0	35,9	32,0	27,8	23,6	19,1	10,0	10,0

Как видно из таблицы, на котельной «ГТМ» имеется резерв тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г.

Котельная «ЗиК»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ЗиК»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	8	9	10	11	12	13	19	24
Располагаемая мощность оборудования	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	9,46	9,46	10,14	10,14	10,14	10,14	12,82	12,82
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	69,54	69,54	74,54	74,54	74,54	74,54	94,25	94,25
отопление	49,93	49,93	54,03	54,03	54,03	54,03	68,72	68,72
вентиляция	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	15,56	15,56	16,46	16,46	16,46	16,46	21,47	21,47
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	89,24	89,24
жилые здания	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	48,94	48,94
общественные и прочие здания	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	40,30	40,30
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-2,69	-2,69	-8,38	-8,38	-8,38	-8,38	-30,76	-30,76
Доля резерва, %	-3,5	-3,5	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-39,9	-39,9

Как видно из таблицы, на котельной «ЗиК» имеется дефицит тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г. Для покрытия возрастающего дефицита необходимо увеличение тепловой мощности котельной.

Котельная «МИЗ»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной «МИЗ» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной «МИЗ» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельная «УПИ»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «УПИ»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	34	35	36	37	38	39	45	50
Располагаемая мощность оборудования	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери мощности в тепловой сети	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	13,13	13,13	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
отопление	9,46	9,46	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
вентиляция	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	2,71	2,71	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	13,13	13,13	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
жилые здания	0,51	0,51	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
общественные и прочие здания	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-0,92	-0,92	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56
Доля резерва, %	-7,3	-7,3	-4,4	-4,4	-4,4	-4,4	-4,4	-4,4

Как видно из таблицы, на котельной «УПИ» имеется незначительный дефицит тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г.

Котельная «ВМЗ»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ВМЗ»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	22	23	24	25	26	27	33	38
Располагаемая мощность оборудования	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Потери мощности в тепловой сети	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	8,46	8,46
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	79,11	79,11
отопление	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	56,92	56,92
вентиляция	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	1,79	1,79
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	20,40	20,40
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94	52,94
жилые здания	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11
общественные и прочие здания	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	31,04	31,04
Доля резерва, %	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	25,2	25,2

Как видно из таблицы, на котельной «ВМЗ» имеется резерв тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г.

Котельная № 31

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 31

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	13	14	15	16	17	18	24	29
Располагаемая мощность оборудования	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери мощности в тепловой сети	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,00	9,00
отопление	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,70	6,70
вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,13	2,13
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,00	9,00
жилые здания	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,45	5,45
общественные и прочие здания	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,42	5,42
Доля резерва, %	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,8	36,8

Как видно из таблицы, на котельной № 31 имеется резерв тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г.

Котельная № 21

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	49	50	51	52	53	54	60	65
Располагаемая мощность оборудования	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери мощности в тепловой сети	0,80	0,80	0,80	0,80	0,78	0,75	0,75	0,75
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	4,63	4,63	4,63	4,63	4,54	4,35	4,35	4,35
отопление	3,83	3,83	3,83	3,83	3,74	3,57	3,57	3,57
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,77	0,77	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	4,63	4,63	4,63	4,63	4,54	4,35	4,35	4,35
жилые здания	2,81	2,81	2,81	2,81	2,71	2,52	2,52	2,52
общественные и прочие здания	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-1,84	-1,84	-1,84	-1,84	-1,73	-1,51	-1,51	-1,51
Доля резерва, %	-51,2	-51,2	-51,2	-51,2	-48,1	-41,9	-41,9	-41,9

Как видно из таблицы, на котельной № 21 дефицит тепловой мощности в период с 2013 г. по 2029 г. Для покрытия дефицита необходимо увеличение тепловой мощности котельной.

Котельная № 36

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 36

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7		
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	33	34	35	36	37	38		
Располагаемая мощность оборудования	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7		
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Собственные нужды	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		
Потери мощности в тепловой сети	2,13	2,13	2,13	2,12	2,09	2,08		
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	26,96	26,96	26,96	26,88	26,48	26,34		
отопление	16,75	16,75	16,75	16,69	16,34	16,24		
вентиляция	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	9,39	9,39	9,39	9,37	9,32	9,28		
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	26,95	26,95	26,95	26,88	26,47	26,34		
жилые здания	21,92	21,92	21,92	21,85	21,44	21,30		
общественные и прочие здания	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03		
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-1,72	-1,72	-1,72	-1,64	-1,20	-1,05		
Доля резерва, %	-6,2	-6,2	-6,2	-5,9	-4,3	-3,8		

Потребители тепловой энергии переключены на котельную «ВМЗ» с 2019 г.

Как видно из таблицы, на котельной № 36 имеется незначительный дефицит тепловой мощности в период с 2013 г. по 2018 г.

Котельная «109-й квартал»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной «109-й квартал» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной «109-й квартал» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельная «4-й мкр.»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «4-й мкр.»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	42	43	44	45	46	47	53	58
Располагаемая мощность оборудования	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери мощности в тепловой сети	6,53	6,53	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	37,96	37,96	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54
отопление	24,72	24,72	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60
вентиляция	0,64	0,64	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	12,60	12,60	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96
жилые здания	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
общественные и прочие здания	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-26,98	-26,98	-25,31	-25,31	-25,31	-25,31	-25,31	-25,31
Доля резерва, %	-152,5	-152,5	-143,0	-143,0	-143,0	-143,0	-143,0	-143,0

Как видно из таблицы, на котельной «4 мкр.» дефицит тепловой мощности в период с 2013 года по 2029 год. Для покрытия дефицита необходимо увеличение тепловой мощности котельной.

Котельная «78-й квартал»

Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «78-й квартал»

Показатель, Гкал/ч	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Установленная мощность оборудования в горячей воде	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	45	46	47	48	49	50	56	61
Располагаемая мощность оборудования	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Потери установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери мощности в тепловой сети	4,14	4,14	2,84	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	30,21	30,21	20,76	20,61	20,61	20,61	20,61	20,61
отопление	20,93	20,93	13,11	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
вентиляция	0,55	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	8,73	8,73	7,13	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	30,21	30,21	30,21	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07
жилые здания	23,95	23,95	23,95	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
общественные и прочие здания	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-26,04	-26,04	-15,29	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13
Доля резерва, %	-310,0	-310,0	-182,1	-180,1	-180,1	-180,1	-180,1	-180,1

Котельная поселка «Серебрянка»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной поселка «Серебрянка» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной поселка «Серебрянка» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельные ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»**Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»**

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1 «Санаторий Руш» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1 «Санаторий Руш» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Блочная котельная ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия блочной котельной ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия блочной котельной ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

Котельная больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД» не рассматривается в связи с постоянством тепловой нагрузки и тепловой мощности. Существующий баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД» приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил», Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

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

Описание существующих и перспективных значений установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии подробно представлено в п. 2.4. и в Приложении 1 «Источники тепловой энергии» к Обосновываемым материалам к схеме теплоснабжения города Нижний Тагил на период до 2029 г.

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

Описание существующих и перспективных технических ограничений на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в п. 2.4.

2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии представлены в п. 2.4.

2.8. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто представлены в п. 2.4.

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в п. 2.4.

РАЗДЕЛ 3. Перспективные балансы теплоносителя

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ и котельных города Нижний Тагил и потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для подпитки тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, были разработаны по следующему алгоритму:

выполняется расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии. Расчет выполняется согласно Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденным Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.06.2003 № 278, а также в соответствии с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325;

расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с базового 2012 года на период планирования 2013–2029 годы, с учетом перспективных тепловых нагрузок и строительства (реконструкции) тепловых сетей для планируемого присоединения к ним системам теплоснабжения новых потребителей;

выполнен сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя за последний отчетный период всех зон действия источников тепловой энергии. По выявленным сверхнормативным затратам сетевой воды разработаны мероприятия по снижению потерь теплоносителя до нормированных показателей;

выполнены требования действующего Федерального законодательства, а именно требования ст. 29 (п. 8 и п. 9) Федерального закона № 190 «О теплоснабжении». Проведены расчеты расходов теплоносителя для организации теплоснабжения с 01.01.2022 г. по закрытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей, имеющих открытую схему теплоснабжения.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались в каждой зоне действия источников тепловой энергии исходя из следующих условий:

регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято качественным методом регулирования и с расчетными параметрами теплоносителя;

расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в соответствии с темпом присоединения перспективной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по переводу на закрытую схему потребителей тепловой энергии, имеющих открытую схему теплоснабжения.

Сверхнормативный расход теплоносителя для компенсации потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям также сокращается по мере замены сетей, отработавших эксплуатационный ресурс и не прошедших техническое освидетельствование. Темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей.

Присоединение всех потребителей во вновь создаваемых перспективных зонах теплоснабжения осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через теплообменники индивидуальных тепловых пунктов зданий или ЦТП.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

в закрытых системах теплоснабжения – 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды принимается равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2. При отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системам горячего водоснабжения зданий.

Для закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка сырой, химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системам отопления, вентиляции.

Внутренние объемы системы теплоснабжения потребителей определены расчетным путем по удельному объему воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм при температурном графике отопления 95/700С, который равен 19,5 м³·ч/Гкал, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523(4)-2003, Москва, 2003 г.).

Перспективные балансы производительности ВПУ ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ВПУ ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Емкость баков аккумуляторов	м ³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Доля резерва	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Вывод: в связи с нехваткой исходных данных, рассчитать баланс производительности водоподготовительных установок ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК» не представляется возможным.

ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9
Емкость баков аккумуляторов	м ³	575	575	575	575	575	575	575	575
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	296,42	305,65	315,34	325,57	342,35	350,64	397,75	522,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	471,41	412,44	350,38	286,07	236,29	13,14	2469,41	2457,01
Доля резерва	%	18,86	16,50	14,02	11,44	9,45	0,53	98,78	98,28

Вывод: как видно из балансов, на котельной наблюдается небольшой резерв ВПУ в период 2013–2018 гг., так как аккумуляторный бак сглаживает пики нагрузок разбора ГВС, обеспечивая запас подпиточной воды. Однако в период 2019–2029 гг. на источнике тепловой энергии наблюдается огромный резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная АО «Химический завод «Планта»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия ОАО «Химический завод «Планта»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–
Емкость баков аккумуляторов	м³	–	–	–	–	–	–	–	–
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	102,21	102,21	102,21	102,21	102,21	102,21	102,21	102,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	74,69	74,69
Доля резерва	%	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	87,87	87,87

Вывод: как видно из балансов, на котельной наблюдается огромный дефицит ВПУ в период 2013–2018 гг., так как аккумуляторный бак сглаживает пики нагрузок разбора ГВС, обеспечивая запас подпиточной воды. Однако в период 2019–2029 гг. на источнике тепловой энергии наблюдается резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую, вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельные НТ МУП «Горэнерго»

Котельная № 1 мкр. «Старатель»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 1 мкр. «Старатель»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	35,85	35,85	35,75	36,05	36,60	37,04	37,04	37,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	81,59	81,53	81,53	81,50	81,44	81,40	81,40	81,40
Доля резерва	%	95,98	95,91	95,91	95,88	95,81	95,76	95,76	95,76

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 8 поселок «Уралец»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 8 поселок «Уралец»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	14	14	14	14	14	14	14	14
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	6,37	6,37	6,37	6,37	6,20	6,20	6,20	6,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,39	1,00	1,00	1,00	4,06	13,38	13,38	13,38
Доля резерва	%	52,82	7,18	7,18	7,18	28,99	95,59	95,59	95,59

Вывод: как видно из балансов, на котельной наблюдается резерв ВПУ в период 2013–2017 гг., так как аккумуляторный бак сглаживает пики нагрузок разбора ГВС, обеспечивая запас подпиточной воды. Однако в период 2018–2029 гг. на источнике тепловой энергии наблюдается резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 9 поселок «Уралец»

Водоподготовки на котельной № 9 нет. Подпитка осуществляется от оборудования ХВО котельной № 8.

Котельные НТ МУП «НТТС»

Котельная «ГГМ»

Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «Гальяно-Горбуновский Массив» производится от котельной «Завод имени В. В. Куйбышева».

На территории котельной располагается бак аккумулятор объемом 2000 м³.

Котельная «ЗиК»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ЗиК»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00	1089,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–
Емкость баков аккумуляторов	м³	–	–	–	–	–	–	–	–
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	81,59	81,59	91,68	91,68	91,68	91,68	129,14	129,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	403,17	403,17	362,88	362,88	362,88	362,88	1077,45	1077,45
Доля резерва	%	37,02	37,02	33,32	33,32	33,32	33,32	98,94	98,94

Вывод: как видно из балансов, на котельной существует резерв производительности ВПУ. С 2019–2024 гг. на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую схему (больше 90%). Рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная «МИЗ»

Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной ОАО «Нижнетагильский медико-инструментальный завод» производится от котельной «Завод имени В. В. Куйбышева».

Котельная «УПИ»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «УПИ»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	м³	180	180	180	180	180	180	180	180
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	25	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	10,47	10,47	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,33	49,33	49,33	49,33	49,33	49,33	49,33	49,33
Доля резерва	%	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная «ВМЗ»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ВМЗ»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	49,70	49,70	49,70	49,70	49,70	49,70	99,49	99,49

Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	41,42	41,42
Доля резерва	%	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	82,84	82,84

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 31

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 31

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,39	9,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	49,27	49,27	49,27
Доля резерва	%	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	98,53	98,53	98,53

Вывод: как видно из балансов, на котельной наблюдается небольшой резерв ВПУ. в период 2013–2017 гг., так как аккумуляторный бак объемом 200 м³ (1 шт.) сглаживает пики нагрузок разбора ГВС, обеспечивая запас подпиточной воды. Однако с 2018 г. на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую схему (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 21

Водоподготовки на котельной № 21 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплексона.

Котельная № 36

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 36

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	Переключение потребителей на котельную «ВМЗ»	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00		
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1		
Емкость баков аккумуляторов	м³	160	160	160	160	160	160		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	18,26	18,26	18,26	18,23	18,01	18,01		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,03	49,03	49,03	49,03	49,03	49,03		
Доля резерва	%	98,06	98,06	98,06	98,06	98,06	98,06		

Вывод: на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме. Однако, согласно схеме теплоснабжения, потребителей тепловой энергии от котельной № 36 планируется переключить на котельную «ВМЗ» в 2019 г.

Котельная «109-й квартал»

Своей установки ХВО котельная № 5 109-го квартала не имеет. Подпитка сетей зоны действия котельной осуществляется от ХВО котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». Для подпитки сети в аварийной ситуации имеется врезка диаметром 80 мм водопроводной воды в обратную магистраль с байпасом диаметром 20 мм. Аккумуляторный бак отсутствует.

Котельная «4-й мкр.»

Водоподготовки на котельной «4-й микрорайон» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «4-й микрорайон» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». Аккумуляторный бак отсутствует.

Котельная «78-й квартал»

Водоподготовки на котельной «78-й квартал» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «78-й квартал» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». На территории котельной «78-й квартал» установлено два бака-аккумулятора емкостью по 200 м³. Подпитка тепловой сети составляет, в среднем, 60 т/ч.

Котельная «93-й квартал»

Водоподготовки на котельной «93-й квартал» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «93-й квартал» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». Аккумуляторный бак отсутствует.

Котельная № 19

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной № 19

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	400	400	400	400	400	400	400	400
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	17,49	17,49
Доля резерва	%	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	97,16	97,16

Вывод: как видно из балансов, на котельной наблюдается небольшой резерв ВПУ в период 2013–2016 гг., так как аккумуляторный бак объемом 400 м³ (1 шт.) сглаживает пики нагрузок разбора ГВС, обеспечивая запас подпиточной воды. Однако, в период 2019–2024 гг. на источнике тепловой энергии наблюдается резерв из-за перевода с открытой схемы ГВС на закрытую схему (больше 90%), вследствие чего рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 17

Водоподготовки на котельной № 17 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплексона. Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ». Баки аккумуляторы отсутствуют.

Котельная «25-й квартал»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «25-й квартал»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	м³	280	280	280	280	280	280	280	280
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
Доля резерва	%	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная № 27

Водоподготовки на котельной № 27 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплексона. Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ». На территории котельной № 27 установлен один бак-аккумулятор емкостью 200 м³.

Котельная «Покровское-1»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «Покровское-1»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	100	100	100	100	100	100	100	100
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82
Доля резерва	%	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная «Зеленстрой»

Водоподготовки на котельной «Зеленстрой» нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

На территории котельной «Зеленстрой» установлен один бак-аккумулятор емкостью 60 м³.

Котельная «ЗСОС»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной «ЗСОС»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м ³	100	100	100	100	100	100	100	100
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	19,66	19,66	19,66
Доля резерва	%	79,09	79,09	79,09	79,09	79,09	98,29	98,29	98,29

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв в период 2019–2029 гг. (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная «Нижняя Черемшанка»

Водоподготовки на котельной пос. Нижняя Черемшанка нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

Котельная ДОК «Звездный»

Водоподготовки на котельной нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Водоснабжение котельной осуществляется из Леновского водохранилища (на отопление) и из артезианской скважины (на ГВС).

Котельная поселок «Евстюниха»

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

Водоподготовки на котельной нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

На территории котельной «Поселок Евстюниха» установлен один бак-аккумулятор емкостью 40 м³.

Котельная поселка «Черноисточинск»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины.

Исходная вода из скважины предварительно подогревается, затем поступает в водогрейные котлы. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Котельные МУП «Тагилэнерго»**Котельная «ПСХ»**

Источником водоснабжения котельной является вода от котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат» и артезианская скважина. Подготовка воды для подпитки тепловой сети отсутствует, подпитка осуществляется от котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат».

Котельная «Трамвайный парк»

На котельной Трамвайного парка отсутствует химическая водоподготовка. В качестве подготовленной воды используется подпитка с ТЭЦ ОАО «НТМК» (ПВС) в количестве 80 т/ч.

Котельная «Краснокаменная»

Водоподготовка на котельной отсутствует. Подпитка тепловой сети осуществляется от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК». Подпитка, смешанная с обратной водой, нагревается в водогрейных котлах и поступает в прямой коллектор для потребителя.

Котельная «Букатино»

На котельной «Букатино» отсутствует водоподготовка. Для нужд подпитки тепловой сети используется сетевая вода от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК».

Котельная «Антоновский»

На территории котельной «Поселок Антоновский» установлен один бак-аккумулятор емкостью 100 м³.

Водоснабжение предприятия осуществляется из скважины «Детского оздоровительного комплекса «Антоновский».

Исходная вода из скважины предварительно подогревается, затем поступает в водогрейные котлы. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Котельная «Детский сад № 19»

Водоснабжение предприятия осуществляется из сети городского водопровода ООО «Водоканал НТ».

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Котельная ДОЛ «Уральский огонек»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины.

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Котельная «Черноисточинский гидроузел»

Водоснабжение предприятия осуществляется из Черноисточинского пруда. Схема водоподготовки – двухступенчатое Na-катионирование с деаэрацией.

Котельная поселка «Висимо-Уткинск»

Исходная вода поступает из артезианской скважины.

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса. На территории котельной «Поселок Висимо-Уткинск» установлен один бак-аккумулятор емкостью 2,25 м³.

Котельная поселка «Серебрянка»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины. Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Котельные ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»**Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»**

Источник водоснабжения котельной – городской водопровод и артезианская скважина.

В котельной предусмотрена обработка подпиточной воды реагентом – «антинакипин» СК-110, установлены насосы-дозаторы и емкости с реагентом.

Блочная котельная ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»

Источник водоснабжения котельной – городской водопровод и артезианская скважина.

В котельной предусмотрена обработка подпиточной воды реагентом – «антинакипин» СК-110, установлены насосы-дозаторы и емкости с реагентом.

Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	м ³	15	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	49,13	49,13	49,13
Доля резерва	%	95,38	95,38	95,38	95,38	95,38	98,26	98,26	98,26

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

Котельная больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Производительность ВПУ	т/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	м ³	100	100	100	100	100	100	100	100
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90
Доля резерва	%	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92

Вывод: в связи с тем, что на источнике тепловой энергии наблюдается значительный резерв (больше 90%), рекомендуется провести комплекс мероприятий по снижению производительности ВПУ для обеспечения существующей подпитки, в том числе в аварийном режиме.

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

Согласно Приказу Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся: затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей; технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования; технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Расчётные годовые ПСВ с уткой определяются по формуле:

$$G_{\text{ут}}^{\text{н}} = \frac{aV^{\text{ср.г}}n_{\text{год}}}{100}$$

где: а – расчётное удельное значение ПСВ с уткой из тепловой сети и систем теплоснабжения, м³/ч, принимается в размере 0,25% от среднегодового объема ТС;

V^{ср.г} – среднегодовой объем сетевой воды в ТС, м³;

n_{год} – число часов работы системы теплоснабжения в течение года, ч.

Расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа принимаются равными 1,5-кратному объему тепловых сетей по формуле:

$$G_{\text{пл}} = 1,5 \cdot V_{\text{ТС}}$$

где: $V_{э\text{тс}}$ – объем трубопроводов тепловой сети, находящейся на обслуживании, м3.
 Расчетные годовые ПСВ на регламентные испытания определяются по формуле:

$$G_{п.и} = 2 \cdot V_{э\text{тс}}$$

Суммарные расчётные годовые ПСВ для системы теплоснабжения тепловых сетей в целом $G_{р\text{псв}}$ (м3/год) определяются по формуле:

$$G_{р\text{псв}} = G_{п.п} + G_{п.а} + G_{п.и} + G_{у\text{т}}$$

где: $G_{п.п}$ – расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем после монтажа, м3;
 $G_{п.и}$ – расчетные годовые ПСВ при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м3;
 $G_{п.а}$ – расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты, установленных на тепловых сетях, м3;
 $G_{у\text{т}}$ – расчетные годовые ПСВ с утечкой из тепловой сети, м3.

Таким образом, потери сетевой воды прогнозировались на основе данных по существующему и перспективному объему сетевой воды в тепловых сетях (ёмкостям тепловых сетей) в системах теплоснабжения города Нижний Тагил.

Перспективные потери теплоносителя при передаче теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

Расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».

В расчетах учтено, что часть потребителей в зоне действия систем теплоснабжения г. Нижний Тагил имеют закрытую схему присоединения системы ГВС.

В расчетах учтено, что сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, а темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей.

Перспективные потери теплоносителя ВПУ ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

В связи с нехваткой исходных данных рассчитать перспективные потери теплоносителя ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК» не представляется возможным

Перспективные потери теплоносителя ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3294,41	3294,41	3294,41	3294,41	3294,41	3294,41	77,53	77,53
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	77,53	77,53	77,53	77,53	77,53	77,53	77,53	77,53
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	3216,87	3216,87	3216,87	3216,87	3216,87	3216,87	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной АО «Химический завод «Планта»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	10,31	10,31
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	145,27	145,27	145,27	145,27	145,27	145,27	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя НТ МУП «Горэнерго»

Перспективные потери теплоносителя котельной № 1 мкр. «Старатель»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,41	3,47	3,47	3,50	3,56	3,60	3,60	3,60
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,41	3,47	3,47	3,50	3,56	3,60	3,60	3,60
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 8 поселок «Уралец»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	14,61	21,00	21,00	21,00	17,94	0,62	0,62	0,62
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,34	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	14,27	20,38	20,38	20,38	17,32	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 9 поселок «Уралец»

Водоподготовки на котельной № 9 нет. Подпитка осуществляется от оборудования ХВО котельной № 8.

Перспективные потери теплоносителя НТ МУП «НТТС»

Перспективные потери теплоносителя котельной «ГГМ»

Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «Гальяно-Горбуновский Массив» производится от котельной «Завод имени В. В. Куйбышева».

Перспективные потери теплоносителя котельной «ЗиК»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	685,83	685,83	726,12	726,12	726,12	726,12	11,55	11,55
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	6,81	6,81	7,83	7,83	7,83	7,83	11,55	11,55
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	679,03	679,03	718,30	718,30	718,30	718,30	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной «МИЗ»

Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной ОАО «Нижнетагильский медико-инструментальный завод» производится от котельной «Завод имени В. В. Куйбышева».

Перспективные потери теплоносителя котельной «УПИ»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной «ВМЗ»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	8,58	8,58
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	8,58	8,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 31

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	94,25	94,25	94,25	94,25	94,25	0,73	0,73	0,73
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 21

Водоподготовки на котельной № 21 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Перспективные потери теплоносителя котельной № 36

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной «109-й квартал»

Своей установки ХВО котельная № 5 109-го квартала не имеет. Подпитка сетей зоны действия котельной осуществляется от ХВО котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». Для подпитки сети в аварийной ситуации имеется врезка диаметром 80 мм водопроводной воды в обратную магистраль с байпасом диаметром 20 мм. Аккумуляторный бак отсутствует.

Перспективные потери теплоносителя котельной «4-й мкр.»

Водоподготовки на котельной «4-й микрорайон» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «4-й микрорайон» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева». Аккумуляторный бак отсутствует.

Перспективные потери теплоносителя котельной «78-й квартал»

Водоподготовки на котельной «78-й квартал» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «78-й квартал» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева».

На территории котельной «78-й квартал» установлено два бака-аккумулятора емкостью по 200 м³.

Подпитка тепловой сети составляет, в среднем, 60 т/ч.

Перспективные потери теплоносителя котельной «93-й квартал»

Водоподготовки на котельной «93-й квартал» нет. Подпитка и заполнение тепловых сетей котельной «93-й квартал» производится от котельной «Завода имени В. В. Куйбышева».

Аккумуляторный бак отсутствует.

Перспективные потери теплоносителя котельной № 19

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 17

Водоподготовки на котельной № 17 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

Баки аккумуляторы отсутствуют.

Перспективные потери теплоносителя котельной «25-й квартал»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной № 27

Водоподготовки на котельной № 27 нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

На территории котельной № 27 установлен один бак-аккумулятор емкостью 200 м³.

Перспективные потери теплоносителя котельной «Покровское-1»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	0,00	0,00
--	------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------	------

Перспективные потери теплоносителя котельной «Зеленстрой»

Водоподготовки на котельной «Зеленстрой» нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

На территории котельной «Зеленстрой» установлен один бак-аккумулятор емкостью 60 м³.

Перспективные потери теплоносителя котельной «ЗСОС»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	84,62	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	0,00	0,00

Перспективные потери теплоносителя котельной «Нижняя Черемшанка»

Водоподготовки на котельной пос. Нижняя Черемшанка нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

Перспективные потери теплоносителя котельной ДОК «Звездный»

Водоподготовки на котельной нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

Водоснабжение котельной осуществляется из Ленецкого водохранилища (на отопление) и из артезианской скважины (на ГВС).

Перспективные потери теплоносителя котельной поселок «Евстюниха»

Исходная вода поступает из городской сети ООО «Водоканал-НТ».

Водоподготовки на котельной нет. Обработка воды для подпитки тепловой сети происходит методом добавления комплекса.

На территории котельной «Поселок Евстюниха» установлен один бак-аккумулятор емкостью 40 м³.

Перспективные потери теплоносителя котельной поселка «Черноисточинск»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины.

Исходная вода из скважины предварительно подогревается, затем поступает в водогрейные котлы. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

*Перспективные потери теплоносителя МУП «Тагилэнерго»**Перспективные потери теплоносителя котельной «ПГСХ»*

Источником водоснабжения котельной является вода от котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат» и артезианская скважина. Подготовка воды для подпитки тепловой сети отсутствует, подпитка осуществляется от котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат».

Перспективные потери теплоносителя котельной «Трамвайный парк»

На котельной Трамвайного парка отсутствует химическая водоподготовка. В качестве подготовленной воды используется подпитка с ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК» (ПВС) в количестве 80 т/ч.

Перспективные потери теплоносителя котельной «Краснокаменская»

Водоподготовка на котельной отсутствует. Подпитка тепловой сети осуществляется от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК». Подпитка, смешанная с обратной водой, нагревается в водогрейных котлах и поступает в прямой коллектор для потребителя.

Перспективные потери теплоносителя котельной «Букатино»

На котельной «Букатино» отсутствует водоподготовка. Для нужд подпитки тепловой сети используется сетевая вода от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК».

Перспективные потери теплоносителя котельной «Антоновский»

На территории котельной «Поселок Антоновский» установлен один бак-аккумулятор емкостью 100 м³.

Водоснабжение предприятия осуществляется из скважины «Детского оздоровительного комплекса «Антоновский».

Перспективные потери теплоносителя котельной «Детский сад № 19»

Водоснабжение предприятия осуществляется из сети городского водопровода ООО «Водоканал НТ».

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Перспективные потери теплоносителя котельной ДОЛ «Уральский огонек»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины.

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

Перспективные потери теплоносителя котельной «Черноисточинский гидроузел»

Водоснабжение предприятия осуществляется из Черноисточинского пруда. Схема водоподготовки – двухступенчатое Na–катионирование с деаэрацией.

Перспективные потери теплоносителя котельной поселка «Висимо-Уткинск»

Исходная вода поступает из артезианской скважины.

Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса. На территории котельной «Поселок Висимо-Уткинск» установлен один бак-аккумулятор емкостью 2,25 м³.

Перспективные потери теплоносителя котельной поселка «Серебрянка»

Водоснабжение предприятия осуществляется из артезианской скважины. Водоподготовка на котельной отсутствует. Обработка подпиточной воды заключается в добавлении комплекса.

*Перспективные потери теплоносителя ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»**Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»*

Источник водоснабжения котельной – городской водопровод и артезианская скважина.

В котельной предусмотрена обработка подпиточной воды реагентом – «антинакипин» СК-110, установлены насосы-дозаторы и емкости с реагентом.

Блочная котельная ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»

Источник водоснабжения котельной – городской водопровод и артезианская скважина.

В котельной предусмотрена обработка подпиточной воды реагентом – «антинакипин» СК-110, установлены насосы-дозаторы и емкости с реагентом.

Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)

Перспективные потери теплоносителя котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0,87	0,87	0,87
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00

Котельная больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

Перспективные потери теплоносителя котельной больничного комплекса на станции Старатель ОАО «РЖД»

Показатель	Раз-ть	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019–2024	2025–2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. т/год	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

РАЗДЕЛ 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В настоящем разделе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» проекта схемы теплоснабжения г. Нижний Тагил рассмотрены предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, на основании выполненных балансовых расчетов тепловой мощности и теплоносителя.

Расчеты капитальных вложений в предложенных вариантах строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии выполнялись в сертифицированном программном комплексе «Гранд-Смета» (ПК свидетельство № 000 723 147). Цены на материалы и оборудование принимались по прайс-листам фирм изготовителей материалов и оборудования. Стоимость работ определялась по Федеральным единым расценкам на монтажные работы в ценах 2001 г. «ФЭРМ-2001 г.» с применением переводного коэффициента в действующие цены 1-го квартала 2015 г., равного 5,09. Оценка эффективности предлагаемых мероприятий приводилась в сертифицированной программе «Аль-Инвест», регистрационный номер программы – № 61241.

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Для обеспечения тепловой энергией объектов перспективной и существующей застройки, находящихся на удалении от существующих источников тепловой энергии и их тепловых сетей, предлагаются варианты строительства локальных модульных котельных, как наиболее целесообразные и экономически обоснованные. Предлагается строительство следующих локальных модульных котельных:

- для теплоснабжения поселка «В. Черемшанка» строительство новой блочной котельной, в замену существующей;
- для теплоснабжения поселка «Н. Черемшанка» строительство новой блочной котельной;
- для теплоснабжения поселка «Сокол» строительство новой блочной котельной;
- реконструкция НСС-6 со строительством новой блочной котельной и ГПУ мощностью 1 МВт.

Планируется полная автоматизация блочных газовых котельных с выводом информации на монитор дежурного диспетчера тепловых сетей.

Сводная сметная стоимость работ по строительству и автоматизации блочных котельных определена на основании укрупненных сметных расчетов с применением сертифицированного программного продукта «Гранд Смета».

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии представлены в таблице 4.1.1.

Предложения по строительству локальных источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Суммарная нагрузка	Стоимость оборудования, тыс. руб.	СМР, тыс. руб.	Оборудование + СМР, тыс. руб.
котельная «В. Черемшанка»	2,0	8 700,00	5 800,00	14 500,00
котельная «Н. Черемшанка»	1,0	3960,00	2 640,00	6 600,00
котельная пос. «Сокол»	2,0	975,00	650,00	1 625,00
котельная на базе «НСС-6»	15,8	20 250,30	13 502,20	33 752,50
Всего:	20,8	43 730,54	12 750,00	56 480,50

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии представлены в таблице 4.2.1.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.					Объемы финансирования в 2016–2029 гг.	
		2016	2017	2018	2019	2020		2029
Котельные НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Увеличение мощности котельной ЗИК для покрытия перспективной нагрузки в размере 26,721 Гкал/час;				10 000	50 000	40 000	100 000
2	Реконструкция котельной № 78 в режим НСС с модернизацией внешнего и внутреннего электроснабжения			500,0	650,0			1 150,0
3	Установка паровой турбины на котельной ВМЗ с последующей выработкой эл. энергии для с.н. и питания ЦТП-2, ЦТП-3	3 250,00	48 750,0	19 500,0	17 550,0			89 050,0
4	Реконструкция котельной пос. Евстониюха с заменой котельного оборудования, работающей в автоматическом режиме	780,0	2 210,0	2 210,0				5 200,0
5	Строительство блочной котельной на месте котельной Зеленстрой, работающей в автоматическом режиме	455,0	1 625,0	1 625,0				3 705,0
6	Строительство блочной котельной на месте котельной № 21, работающей в автоматическом режиме	1 170,0	2 275,0	2 275,0				5 720,0
7	Строительство блочной котельной на месте котельной № 17, работающей в автоматическом режиме	7 800,0	1 950,0					9 750,0
8	Реконструкция котлов с установкой котельной ГМ с установкой ЧРП	35 000,0	35 000,0	35 000,0	35 000,0			140 000,0
9	Реконструкция котельной Черноисточинск для работы в автоматическом режиме	600,0	3 000,0	3 000,0				6 600,0
	Итого по котельным НТ МУП «НТТС»	49055	94810	64110	63200	50000	40000	361175
Котельные МУП «Тагилэнерго»								
1	Реконструкция котельной Краснокаменской по ул. Тыловая, 1 «В» с полной автоматизацией		66 000,0					66 000,0
2	Реконструкция котельной Трамвайного парка с полной автоматизацией		36 010,0					36 010,0
3	Реконструкция котельной Букатино с заменой котлов и переводом в автоматический режим			35 000,0				35 000,0
	Итого по котельным МУП «Тагилэнерго»	0	102 010	35 000	0	0	0	137 010
	Итого по г. о. Н. Тагил	49 055	196 820	99 110	63 200	50 000	40 000	498 185

В схеме теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил предложена реконструкция источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения существующих и перспективных приростов тепловых нагрузок производственного назначения. Для целей обеспечения тепловых нагрузок коммунального назначения реконструкция источников комбинированной выработки не предусматривается, так как в этом, как указывалось выше, нет необходимости. Однако, в связи с планируемым развитием производственных мощностей завода АО «НПК «Уралвагонзавод» предусматривается мероприятие по строительству нового блока парогазовой установки ПГУ-105 МВт для покрытия потребностей производственных нужд завода. Затраты на реализацию указанного мероприятия приведены в таблице 4.2.2.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству блока ПГУ-105 МВт, тыс. руб. (без НДС) в ценах 2015 г.

Наименование мероприятия	2015–2020	2021–2025	2026–2030	2013–2030
Реконструкция ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» (блок ПГУ-105 МВт), в том числе:	6 500 000	0	0	6 500 000
ПИР и ПСД	65 000	0	0	65 000
Оборудование	3 500 000	0	0	3 500 000
Строительно-монтажные и наладочные работы	2 935 000	0	0	2 935 000
Всего капитальные затраты	6 500 000	0	0	6 500 000
Непредвиденные расходы	325 000	0	0	325 000
Всего:	6 825 000	0	0	6 825 000

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии представлены в таблице 4.3.1.

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии»

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Котельные НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Тех. перевооружение и реконструкция котельной № 36 с закрытием паровой котельной части и заменой водогрейных котлов ТГ-3/95 на новые современные	600,0	11 200,0	11 200,0				23 000,0
2	Тех. перевооружение котельной МКР-4 с заменой котельного оборудования	16 250,0	16 250,0	3 900,0				36 400,0
3	Тех. перевооружение котельной № 109 с заменой котлов на новые	1 625,0	10 400,0	12 350,0				24 375,0
4	Тех. перевооружение паровой котельной УПИ с ликвидацией водогрейной котельной	975,0	4 550,0	4 550,0				10 075,0
5	Тех. перевооружение котельной № 31 с заменой котла ДКВР 2,5/13 на новый и установка маломощного котла для ГВС в летний период	975,0	7 800,0	3 250,0				12 025,0
6	Монтаж системы автоматического контроля работы котельной МИЗ	400,0	850,0	850,0				2 100,0
7	Монтаж системы автоматического контроля работы котельной № 27, с установкой частотных преобразователей	300,0	1 000,0	1 000,0				2 300,0
8	Замена котельного оборудования в котельной п. Звездный		2 000,0	2 000,0				4 000,0
	Итого по котельным НТ МУП «НТТС»	21125	54050	39100	0	0	0	114275
Котельные МУП «Тагилэнерго»								
1	Теплоснабжение жилого района п. В. Черемшанка с вводом в работу автоматической газовой котельной, мощностью 3 Гкал/ч	12400,0						12400,0
2	Замена котлов на котельных п. Антоновский и ДОЛ «Уральский огонек»	12400,0						12400,0
3	Установка подпиточно-деаэрационного узла производит. 100 м³/ч на котельной ПСХ		65000,0					65000,0
4	Установка ГПУ на котельных Краснокаменская, Трамвайного парка			98400,0				98400,0
5	Установка автоматической блочной котельной на д/сад по улице Бригадная	3250,0						3250,0
6	Газификация котельной п. Антоновский с переводом в автоматический режим				25500			25500,0
7	Газификация и установка автоматической блочно-модульной котельной на ЧГУ			21050,0				21050,0
8	Газификация котельной ДОЛ «Уральский огонек» с переводом в автоматический режим		11310,0					11310,0
	Итого по котельным МУП «Тагилэнерго»	28050	76310	119450	25500	0	0	249310
	Итого по г. о. Н. Тагил	49175	130360	158550	25500	0	0	363585

Реконструкция, строительство и техническое перевооружение насосных станций, ЦТП, устройств электроснабжения и автоматизации объектов теплоснабжения г.о. Нижний Тагил представлены в таблице 4.3.2.

Перечень мероприятий по реконструкции существующих насосных станций, ЦТП, систем электроснабжения и автоматизации объектов производства и транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Объекты тепловых сетей НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Установка на котельной «ЗиК» аккумуляторных баков 1000 м³ – 2 шт. для подпитки тепловых сетей	1 950,0	6 500,0	6 500,0	7 150,0			22 100,00
2	Внедрение системы общей диспетчеризации предприятия	1 000,0	1 000,0					2 000,00
3	Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на котельных	6 500,0	6 500,0					13 000,00
4	Техническое перевооружение всех НСС и ЦТП с установкой частотных приводов и системой автоматического регулирования режимов с выводом на диспетчерскую	4 400,00	15 200,0	15 200,0	15 200,0			50 000,00
5	Установка коммерческих узлов учета природного газа на котельных	1 430,00	8 190,00	9 230,00				18 850,00
6	Восстановление четырехтрубной системы с возможностью регулирования по отоплению и ГВС (ГТМ)	1 000,00	1 000,0					2 000,00

7	Реконструкция внешнего электроснабжения котельной Зеленстрой с прокладкой кабеля от второго источника питания		350,00	800,00				1 150,00
8	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной Евстюниха			1 300,0				1 300,00
9	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной поселка Покровское-1			1 600,0				1 600,00
10	Подключение третьего независимого источника электроснабжения к котельной МИЗ		1 500,0	1 400,0				2 900,00
11	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной Н. Черемшанка			350,0	600,0			950,00
12	Реконструкция внутреннего электроснабжения котельной 109-й квартал			350,0	2 600,0			2 950,00
13	Автоматизация технологического процесса котельной УПИ с установкой частотных преобразователей на основное оборудование	6 500,00	6 500,0					13 000,00
	Всего по МУП НТ «НТТС»	22 780,0	46 740,0	36 730,0	25 550,0			107 700,0
Объекты тепловых сетей МУП «Тагилэнерго»								
1	Техническое перевооружение насосных станций с установкой частотных приводов и системой автоматического регулирования режимов	–	25 100,0	25 100,0	–	–	–	50 200,00
2	Внедрение системы диспетчеризации и автоматического управления насосными станциями	–	16 000,0	16 000,0	16 000,0	–	–	48 000,00
3	Внедрение современного оборудования на насосных станциях с установкой технологических приборов учета тепловой энергии	5 000,0	5 000,0	6 000,0				16 000,00
4	Установка регуляторов циркуляции сетевой воды на потребителей	2 000,0	2 000,0	2 000,0	1 000,0			7 000,00
5	Внедрение системы контроля и учета потребления энергоресурсов у потребителей (расширение ЛЭРС)	10 000,0	10 000,0	10 000,0				30 000,00
6	Установка инерционно-гравитационных грязевиков ГИГ на насосных станциях и котельных	2 500,0	2 500,0	2 500,0				7 500,00
7	Установка узлов учета тепловой энергии на котельных	5 700,0	5 800,0					7 500,00
8	Установка узлов учета газа на котельных	1 800						1 800,00
9	Техническое перевооружение НСС-6 с установкой автоматизированной блочной котельной и ГПУ	10 000,0	50 000,0	50 000	18 950,0			128 950,00
	Всего по МУП «Тагилэнерго»	37 000	106 400	111 600	35 950	0,00	0,00	296 950,0
Объекты тепловых сетей НТ МУП «Горэнерго»								
1	Реконструкция ТНС № 3 с увеличением присоединенной тепловой мощностью до 40 Гкал/ч		10000,0	10000,0				2000,00
2	Регулировка гидравлического режима тепловых сетей НТ МУП Горэнерго		1000,0					1000,00
	Всего по НТ МУП «Горэнерго»	1000,0	1000,0	1000,0				3000,00
	Всего по г. о. Нижний Тагил	60780,0	154140,0	149330,0	61500,0	0,00	0,00	407 650,00

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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 связи с тем, что ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК» и ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» расположены территориально далеко друг от друга, то целесообразность рассмотрения графиков совместной работы источников комбинированной выработки отсутствует.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в г. Нижний Тагил схемой теплоснабжения не предусматривается. Исключение составляют котельные «Краснокаменская» и «Трамвайный парк» МУП «Тагилэнерго», на которых предусмотрена установка ГПУ в 2018 году.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в схеме теплоснабжения г. Нижний Тагил не предусмотрено.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Решения о загрузке источников тепловой энергии за счет объединения зон действия систем теплоснабжения предполагается для котельной № 36 и котельной «ВМЗ», так как, согласно

схеме теплоснабжения, потребителей тепловой энергии от котельной № 36 планируется переключить на котельную «ВМЗ» в 2019 г.

Также планируется переключение домов Космонавтов, 9, Красноармейская, 84, 84а с котельной № 4 на котельную № 93.

Для переключения котельных необходимо строительство новых участков теплотрасс. Параметры вновь вводимых участков сведены в таблицу 4.7.1.

Параметры теплотрасс для объединения котельных

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.					Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	
Тепловые сети НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»							
1	Строительство трассы теплоснабжения 2*530 мм от котельной № 36 до котельной ВМЗ (2 км) (темп. график 120°С)	7150,0	11700,0	13000,0	14950,0		46800,00
2	Строительство теплотрассы для переключения домов Космонавтов, 9, Красноармейская, 84, 84а с котельной № 4 на котельную № 93	325,00	8450,00				8 775,00

Загрузка источников тепловой энергии перспективными тепловыми нагрузками на первую очередь строительства (2014–2019 гг.) представлена в таблице 4.7.2 и на рисунках 4.1 – 4.6.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014–2019 гг., в городском округе Нижний Тагил

Наименование и адрес объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Суммарно, Гкал/ч	Подключение к источнику тепловой энергии
МКР «Александровский», 1-я очередь	14,378	0,309	13,898	28,585	Котельная ГТМ
МКР «Запрудный»	2,683	0,112	2,592	5,387	Котельная ГТМ
МКР «Муринские пруды»	42,989	1,078	27,003	71,070	Котельная ГТМ
МКР «Свердловский»	15,686	0,703	13,017	29,406	ТЭЦ УВЗ
МКР «Старатель»	1,086	0,000	1,058	2,144	Котельная поселка «Старатель»
«ул. Чайковского...»	3,472	0,000	3,371	6,843	ТЭЦ «УВЗ»

На рисунке 4.1. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной «ГТМ» площадки строительства МКР «Александровский» (1 очередь строительства).

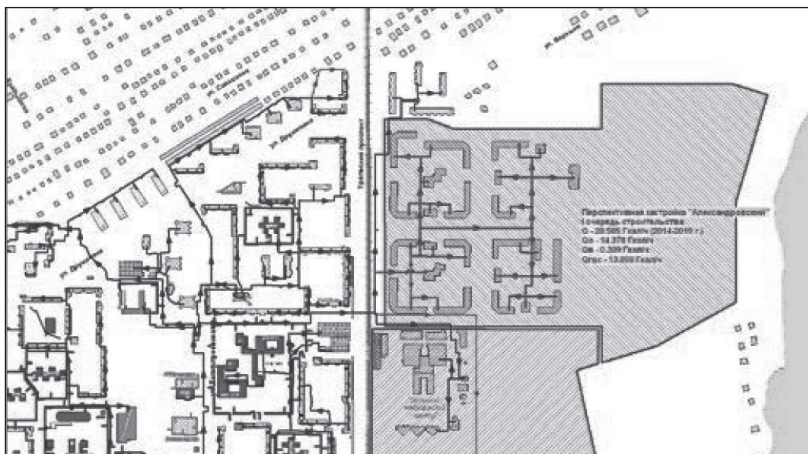


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (1 очередь строительства)

На рисунке 4.2. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной «ГТМ» площадки строительства МКР «Запрудный».

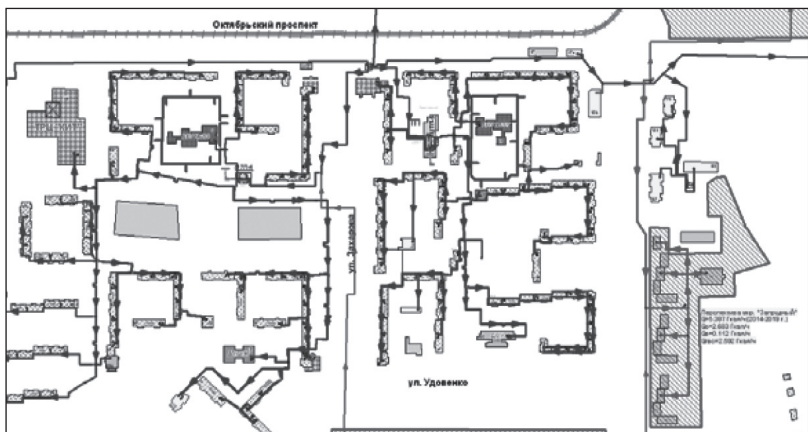


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Запрудный»

На рисунке 4.3. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной «ГТМ» площадки строительства МКР «Муринские пруды».

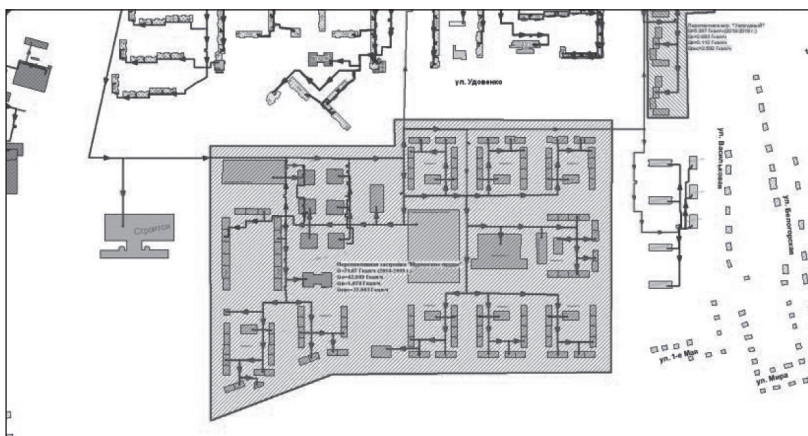


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Муринские пруды»

На рисунке 4.4. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной поселка «Старатель» площадки строительства МКР «Старатель».

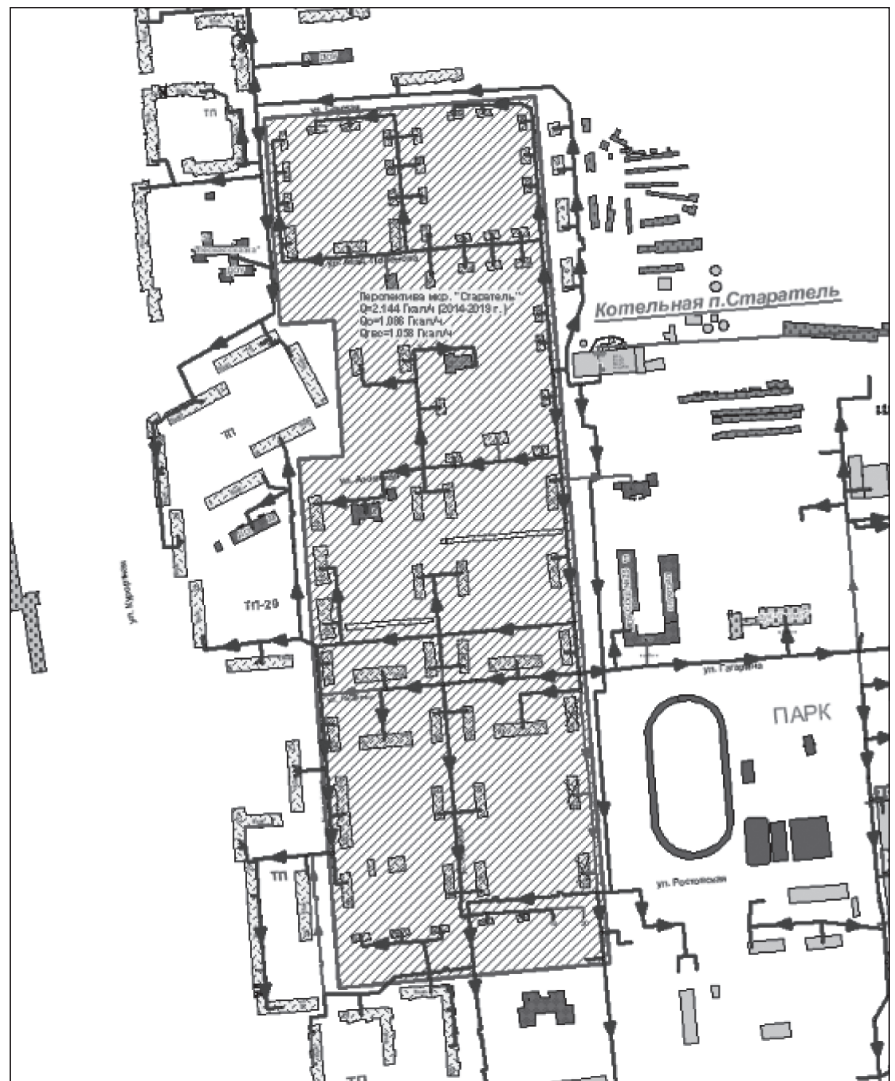


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Старатель»

На рисунке 4.5. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям от УВЗ перспективной площадки строительства «ул. Чайковского...».

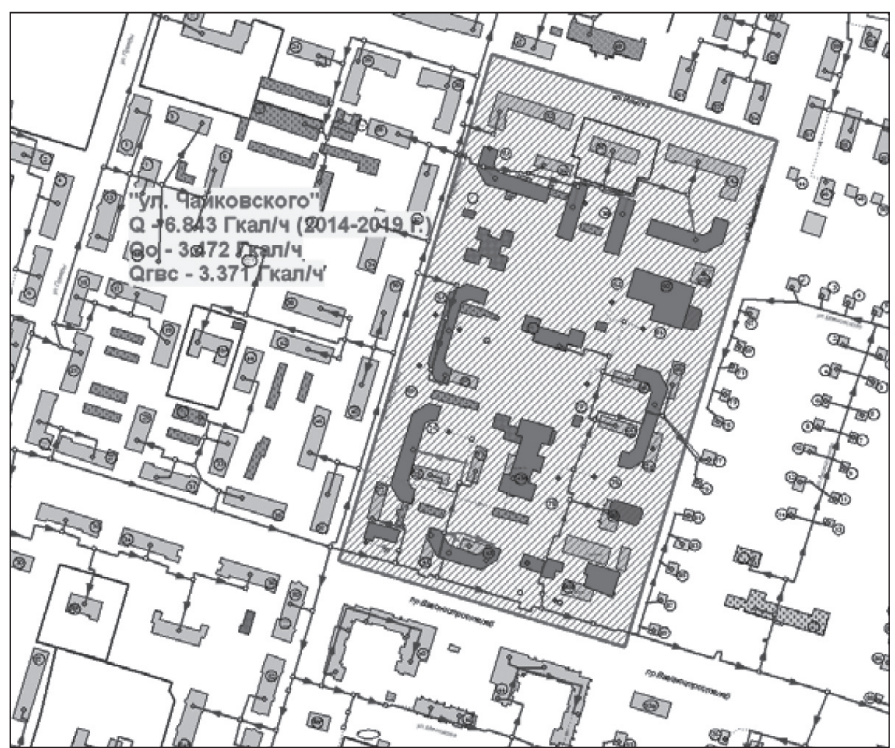


Схема тепловых сетей площадки строительства «ул. Чайковского...» с перспективной тепловой нагрузкой

На рисунке 4.6. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям от УВЗ перспективной площадки строительства «Свердловский».



Схема тепловых сетей площадки строительства «Свердловский» с перспективной тепловой нагрузкой

Для оценки возможности подключения перспективной тепловой нагрузки к существующим тепловым сетям были проведены тепло-гидравлические расчеты существующей системы теплоснабжения с условно подключенными перспективными нагрузками объектов застройки и были разработаны мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей, необходимых для обеспечения тепловой энергией указанных в таблице 4.7.2 объектов перспективной застройки. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей сведены в таблицу 4.7.3. В указанной таблице приведены стоимости мероприятий в текущих ценах 3-го квартала 2015 года, определенные по локальным сметным расчетам, выполненным в сертифицированном программном продукте «Гранд-Смета».

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки городского округа Нижний Тагил

Участок тепловой сети	Условный диаметр, м (существующая сеть/реконструированная сеть)	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость, тыс. руб.
«Александровский» 1-я очередь				
Строительство тепловых сетей				
Ответвление от магистрали до ЦТП	400	100	Подземная бесканальная	10 381,20
«Запрудный»				
Строительство тепловых сетей				
От ТК-2а до ввода в микрорайон	600	385	Подземная бесканальная	59 738,66
«Муринские пруды»				
Строительство тепловых сетей				
От УТ-3 до МКР	600	240	Подземная бесканальная	37 239,68
Ответвление до ЦТП	500	70	Подземная бесканальная	10 434,96
«Свердловский»				
Реконструкция тепловой сети				
ТУ-311-1* – ТК-315	600	432	Подземная бесканальная	67 031,43
ТК-316 – ТК-349	400	338	Подземная бесканальная	35 088,47
ТК-349 – ТК-315 (1)	300	294	Подземная бесканальная	28 882,80
Строительство тепловых сетей				
Ответвление от магистрали до ввода в микрорайон	150	552	Подземная бесканальная	29 318,27
Ответвление от магистрали до ввода в микрорайон	200	100	Подземная бесканальная	5 542,69
Ответвление от магистрали до ввода в микрорайон	300	300	Подземная бесканальная	29 472,24
«Старатель»				
Строительство тепловых сетей				
–	150	120	Подземная бесканальная	5 875,88
«ул. Чайковского...»				
Реконструкция тепловой сети				
–	–	–	–	–
Строительство тепловых сетей – вводов в здания потребителей				
ТК-2-133 – ввод в здание	0,15	62	Подземная бесканальная	3 035,87
ТК-2-134 – ввод в здание	0,15	57	Подземная бесканальная	2 791,04
ТК-2-134 – ввод в здание	0,15	24	Подземная бесканальная	1 175,18
ТК-2-128 – ввод в здание	0,1	12	Подземная бесканальная	527,67
ТК-2-145 – ввод в здание	0,15	10	Подземная бесканальная	489,65
ТК-2-160 – ввод в здание	0,1	10	Подземная бесканальная	439,73
ТК-2-162 – ввод в здание	0,082	15	Подземная бесканальная	442,49
ТК-2-166 – ввод в здание	0,082	40	Подземная бесканальная	1 179,98
ТК-2-165 – ввод в здание	0,1	30	Подземная бесканальная	1 319,19
Итого:	–	3191	–	295 058,96

Загрузка источников тепловой энергии перспективными тепловыми нагрузками на вторую очередь строительства (2019–2024 гг.) представлена в таблице 4.7.4 и на рисунках 4.7 – 4.9.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014–2019 гг., в городском округе Нижний Тагил

Наименование и адрес объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Суммарно, Гкал/ч	Подключение к источнику тепловой энергии
МКР «Александровский», 2-я очередь	–	–	–	37,754	ГГМ
МКР «Юность-2»	–	–	–	24,768	УВЗ
Пойма р. Тагил	14,690	0,000	12,031	26,721	ЗиК

На рисунке 4.7. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной «ГГМ» площадки строительства МКР «Александровский» (II очередь строительства).

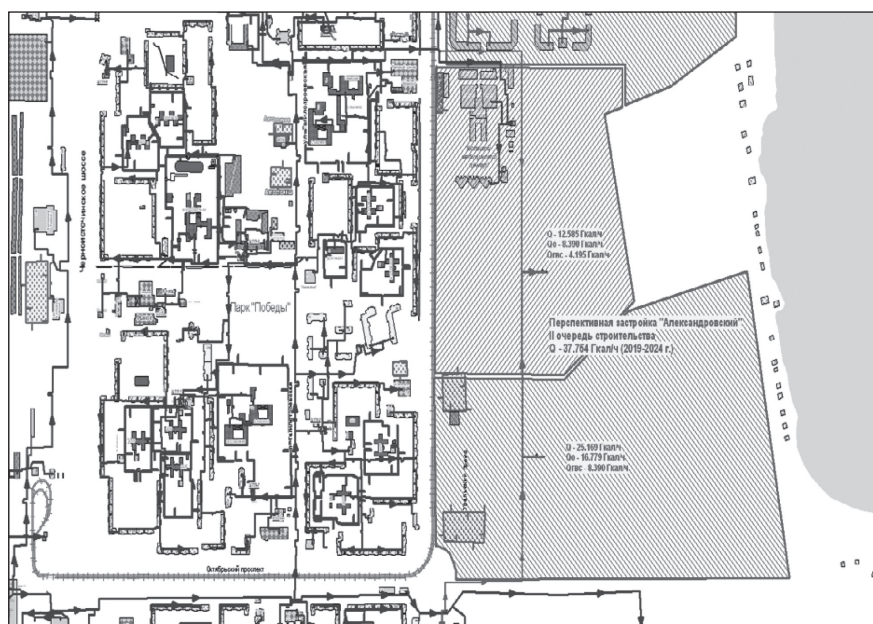


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (II очередь строительства)

На рисунке 4.8. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям «УВЗ» площадки строительства МКР «Юность-2».

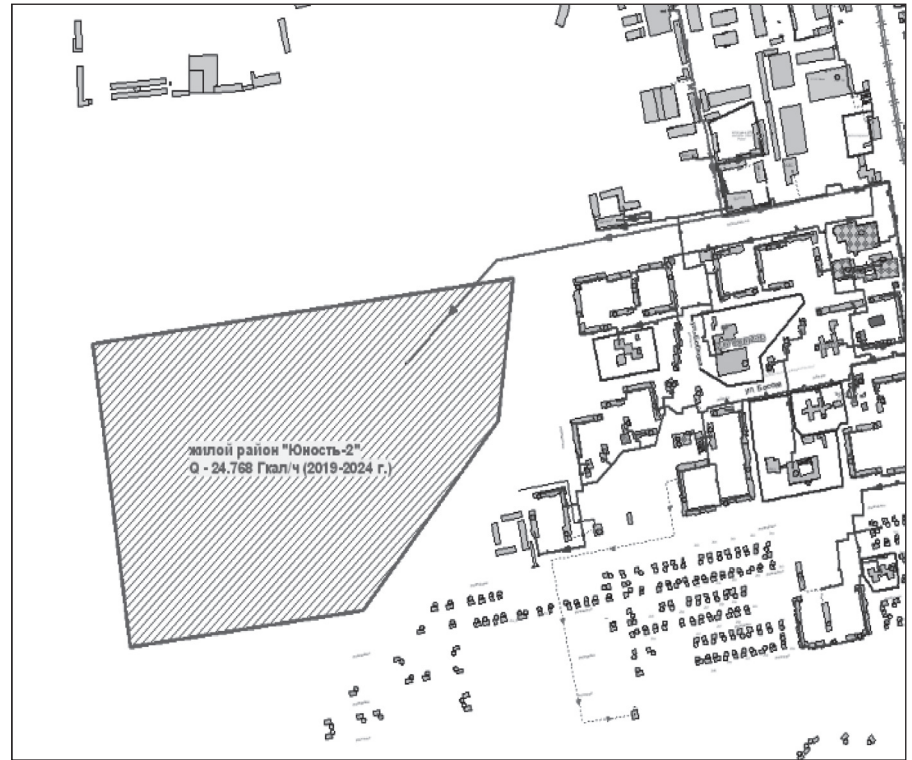


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Юность-2»

На рисунке 4.9. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельной «ЗиК» площадки строительства «пойма р. Тагил».

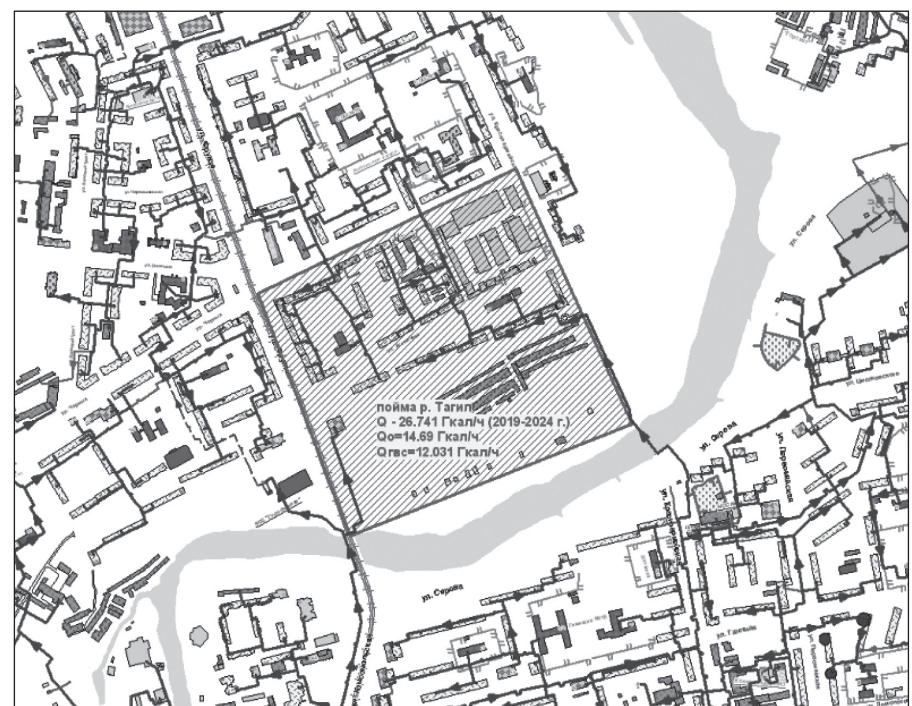


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки «пойма р. Тагил»

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки городского округа Нижний Тагил

Участок тепловой сети	Условный диаметр, м (существующая сеть/реконструированная сеть)	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость, тыс. руб.
«Александровский» 2-я очередь				
Реконструкция тепловой сети				
ТК 1А – Опуск тс	600/800	240	Надземная	40 335,41
Строительство тепловых сетей				
ТК 9А – до ввода в микрорайон	600	750	Подземная канальная	116 374,01
«Юность-2»				
Строительство тепловых сетей				
Магистраль от ТК-8\52	0,412	800	Подземная канальная	83 049,63
Реконструкция тепловой сети				
От источника до ТК-8\52	0,8/0,9	3100	Подземная канальная	1 010 776,36
Пойма р. Тагил				
Строительство тепловых сетей				
Магистраль от существующей трассы у НСС «Городошная»	0,45	500	Надземная	64 172,30
Реконструкция тепловой сети				
От пересечения улиц Комсомольская и Газетная до ответвления на район перспективной застройки	0,4/0,5	360	Подземная канальная	53 665,52
Итого	–	5 650	–	1 368 373,23

Загрузка источников тепловой энергии перспективными тепловыми нагрузками на третью очередь строительства (2024–2029 гг.) представлена в таблице 4.7.6 и на рисунке 4.10.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2014–2019 гг., в городском округе Нижний Тагил

Наименование и адрес объекта	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Суммарно, Гкал/ч	Подключение к источнику тепловой энергии
МКР «Южный»	40	–	25,618	65,618	УВЗ

На рисунке 4.10. представлен вариант подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям «УВЗ» площадки строительства МКР «Южный».

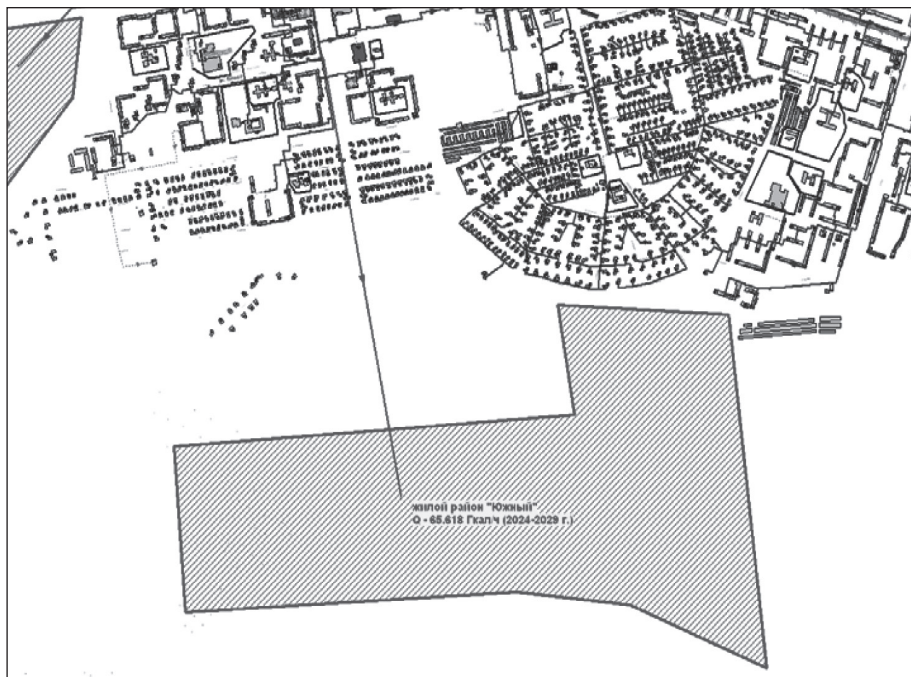


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Южный»

Для оценки возможности подключения перспективной тепловой нагрузки к существующим тепловым сетям были проведены тепло-гидравлические расчеты существующей системы теплоснабжения с условно подключенными перспективными нагрузками объектов застройки и были разработаны мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей, необходимых для обеспечения тепловой энергией указанных в таблице 4.7.6 объектов перспективной застройки. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей сведены в таблицу 4.7.7. В указанной таблице приведены стоимости мероприятий в текущих ценах 2014 года, определенные по локальным сметным расчетам, выполненным в сертифицированном программном продукте «Гранд-Смета».

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных тепловых нагрузок объектов перспективной застройки г. о. Нижний Тагил

Участок тепловой сети	Условный диаметр, м (существующая сеть/реконструированная сеть)	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость, тыс. руб.
«Южный»				
Реконструкция тепловой сети				
Магистраль от ТК-8\34 до района перспективной застройки	0,6	1550	Подземная канальная	240 506,29
Строительство тепловых сетей				
От ТК-8\52 до ТК-8\34	0,9	800	Подземная канальная	260 845,51
Итого	—	2 350	—	501 351,80

Финансовые потребности на реализацию мероприятий проекта для подключения перспективной нагрузки в период 2014–2029 годы приведены в таблице 4.7.8.

Финансовые потребности для реализации проекта по подключению перспективной тепловой нагрузки в период 2014–2029 годы

Наименование расходов	Единица измерения	Стоимость, тыс. руб.
Проектно-сметная документация	тыс. руб.	123 392,69
Материалы и оборудование	тыс. руб.	1 224 834,78
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	816 556,52
Капитальные затраты	тыс. руб.	2 164 783,99
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	43 295,68
НДС	тыс. руб.	397 454,34
Итого:		2 605 534,01

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурные графики теплоисточников города Нижний Тагил остались неизменными.

Существующие температурные графики на источниках тепловой энергии

№	Наименование котельной	Температурный график
1	Котельная «ГТМ»	110/70
2	Котельная «Завод имени В. В. Куйбышева»	95/70
3	Котельная «МИЗ»	95/70
4	Котельная «УПИ»	95/70
5	Котельная «ВМЗ»	95/70
6	Котельная № 31	95/70
7	Котельная № 21	95/70
8	Котельная «36-й квартал»	95/70
9	Котельная «109-й квартал»	95/70
10	Котельная «4-й микрорайон»	95/70
11	Котельная «78-й квартал»	95/70
12	Котельная «93-й квартал»	95/70
13	Котельная № 19	95/70
14	Котельная № 17	95/70
15	Котельная «25-й квартал»	95/70
16	Котельная № 27	95/70
17	Котельная «Покровское-1»	95/70
18	Котельная «Зеленстрой»	95/70
19	Котельная «ЗСОС»	95/70
20	Котельная ул. Степаненко, д. 5	95/70
21	Котельная «Нижняя Черемшанка»	95/70
22	Котельная ДОК «Звездный»	95/70
23	Котельная поселок «Евстюхица»	95/70
24	Котельная поселок «Черноисточинск»	95/70

25	Котельная «Трамвайный парк»	95/70
26	Котельная «ПСХ»	95/70
27	Котельная «Краснокаменная»	95/70
28	Котельная «Букатино»	95/70
29	Котельная поселка «Антоновский»	95/70
30	Котельная «Детский сад № 19»	95/70
31	Котельная ДОЛ «Уральский огонек»	95/70
32	Котельная «Черноисточинский гидроузел»	95/70
33	Котельная поселка «Висимо-Уткинск»	95/70
34	Котельная села «Серебрянка»	95/70
35	Котельная АО «Химический Завод «Планта»	95/70
36	Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)	95/70
37	Котельная № 1 мкр. Старатель	95/70
38	Котельная № 8 пос. Уралец	95/70
39	Котельная № 9 пос. Уралец	95/70
40	Котельная ОАО РЖД	95/70
41	Котельная № 1 ГАМУ СО «ОЦМР «Санаторий Руш»	95/70
42	Котельная блочная ГАМУ СО «ОЦМР «Санаторий Руш»	95/70
43	ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	130/70
44	ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	110/70

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

В период 2014–2019 гг. планируется увеличение тепловой нагрузки строительного фонда на 107,9 Гкал/ч (значение указано с учетом средней тепловой нагрузки на горячее водоснабжение).

В период 2019–2024 гг. планируется увеличение тепловой нагрузки строительного фонда на 82,2 Гкал/ч.

В период 2024–2029 гг. планируется увеличение тепловой нагрузки строительного фонда на 65,6 Гкал/ч.

Изменения установленной мощности и нагрузки представлены в п. 2.4 утверждаемой части схемы теплоснабжения г. Нижний Тагил.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Нижний Тагил на момент разработки схемы теплоснабжения не выявлено, кроме одной котельной МУП «Тагилэнерго» в селе Серебрянка, работающей на дровах. Анализ целесообразности ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии приведен ниже.

Главное препятствие в использовании источников возобновляемой энергии в России, в частности в г. Нижний Тагил – это высокая стоимость оборудования. На сегодняшний день, например, установка даже маломощных геотермальных установок (со вспомогательным оборудованием) требует существенных финансовых затрат, превышающих сотни тысяч рублей. Создание рынков сбыта, расширение производственных мощностей для изготовления оборудования, внедрение льготных условий для возобновляемых альтернативных источников в России, совершенствование нормативно-правовой базы – это важные государственные задачи, решение которых в недалеком будущем приведет к снижению стоимости оборудования. Это позволит возобновляемым источникам конкурировать с традиционными источниками тепловой энергии. Пока в климатических условиях г. Нижний Тагил широкое использование геотермальных установок невозможно. К тому же они не получили широкого применения из-за их дороговизны (поставки зарубежных производителей) и дешевизны замещающей энергии. Практически они могут конкурировать только с электростанциями.

Отсутствие в г. Нижнем Тагиле мощных сельскохозяйственных предприятий и животноводческих комплексов не дает возможности для рассмотрения использования биотоплива в качестве альтернативного возобновляемого источника тепловой энергии. Ветряные установки дороги, требуют большой территории для размещения, так как создают шум, неприемлемый для применения в условиях города.

Ввиду вышеперечисленных ограничений, использование возобновляемых источников энергии в городе Нижний Тагил не целесообразно.

4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ (кроме котельных «Поселок Антоновский», Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек», «Черноисточинский гидроузел», детского сада № 19, «Поселок Висимо-Уткинск» – уголь, «Село Серебрянка» – дрова).

Источником тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Нижний Тагил является только котельная села «Серебрянка», использующая дрова.

РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

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

В разделе представлены мероприятия по строительству и конструкции тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В таблице 5.1.1, представлены котельные с дефицитом тепловой мощности по состоянию на 2014 год.

Котельные с дефицитом тепловой мощности источников по состоянию на 2014 г.

Источник тепловой энергии	Название теплоснабжающей организации	Располагаемая тепловая мощность, Гкал (в горячей воде)	Дефицит тепловой мощности на 2014 г.	Примечание
Котельная «МИЗ»	НТ МУП «НТТС»	30,00	0,74	Дефицит тепловой мощности 2,5%
Котельная «УПИ»	НТ МУП «НТТС»	12,70	0,92	Дефицит тепловой мощности 7,3%
Котельная № 21	НТ МУП «НТТС»	3,60	1,84	Дефицит тепловой мощности 51,2% (недостаточно мощности установленного оборудования)
Котельная «36-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	27,70	1,72	Дефицит тепловой мощности 6,2%
Котельная «109-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	18,00	6,74	Дефицит тепловой мощности 37,4%. Дефицит тепловой мощности (горячее водоснабжение и утечки), покрывается за счёт горячей «подпиточной» воды (50-60°C) поступающей с котельной «ЗиК». ГВС = 7,3 Гкал/ч.
Котельная «4-й микрорайон»	НТ МУП «НТТС»	17,70	26,98	Дефицит тепловой мощности 152,5% (недостаточно мощности установленного оборудования). Часть дефицита тепловой мощности (горячее водоснабжение и утечки), покрывается за счёт горячей «подпиточной» воды (50-60°C) поступающей с котельной «ЗиК». ГВС = 12,6 Гкал/ч.

Котельная № 78	НТ МУП «НТТС»	8,40	26,04	Дефицит тепловой мощности 310,0% (недостаточно установленного оборудования). Часть дефицита тепловой мощности (горячее водоснабжение и утечки), покрывается за счёт горячей «подпиточной» воды (50-60°C) поступающей с котельной «ЗиК». ГВС = 8,7 Гкал/ч.
Котельная «93-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	37,24	3,94	Дефицит тепловой мощности 10,6% (потери установленной мощности 2,76 Гкал). Дефицит тепловой мощности (горячее водоснабжение и утечки), покрывается за счёт горячей «подпиточной» воды (50-60°C) поступающей с котельной «ЗиК». ГВС = 12,2 Гкал/ч.
Котельная № 19	НТ МУП «НТТС»	15,79	1,99	Дефицит тепловой мощности 12,6%
Котельная № 27	НТ МУП «НТТС»	6,00	0,62	Дефицит тепловой мощности 10,3%
Котельная «Трамвайный парк»	МУП «Тагилэнерго»	36,00	0,69	Дефицит тепловой мощности 1,9%
Котельная «ПСХ»	МУП «Тагилэнерго»	54,62	2,69	Дефицит тепловой мощности 4,9% (потери установленной мощности 13,8 Гкал)
Котельная «Краснокаменская»	МУП «Тагилэнерго»	50,00	19,44	Дефицит тепловой мощности 38,9%. Дефицит тепловой мощности покрывается за счёт подпитки от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ НТМК».
Котельная «Букатино»	МУП «Тагилэнерго»	9,00	4,08	Дефицит тепловой мощности 45,3%. Дефицит тепловой мощности покрывается за счёт подпитки от котельной «Краснокаменская».
Котельная «ЧГУ»	МУП «Тагилэнерго»	3,20	0,31	Дефицит тепловой мощности 9,7%
Котельная № 8 пос. Уралец	НТ МУП «Горэнерго»	2,30	0,25	Дефицит тепловой мощности 10,9% (потери установленной мощности 0,2 Гкал)

Источники с незначительным дефицитом тепловой мощности (до 10-12%): котельные «МИЗ», «УПИ», «№ 36», «№ 27», «№ 19», «ПСХ», «Трамвайный парк», «Уральский огонек», «ЧГУ».

Источники со значительным дефицитом тепловой мощности: котельные «ЗиК», «109-й кв.», «4-й мкр.», «№ 78», «93-й кв.», «№ 21», «Краснокаменская», «Букатино».

Планируется увеличение тепловой мощности установленного оборудования источников: «ЗиК», «109-й кв.», «4-й мкр.», «№ 21», «78-й квартал».

Дефицит тепловой энергии котельной «93-й квартал» покрывается за счёт тепла подпиточной воды, подаваемой от котельной «ЗиК».

Для перераспределения тепловой нагрузки между источниками планируется выполнить мероприятия, представленные в таблице 5.1.2.

Переключение тепловой нагрузки между источниками

Объект	Подключение к источнику тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год подключения
Котельная № 9 п. «Уралец»	Котельная № 8 п. Уралец	1,382	2014
Часть тепловой нагрузки котельной № 78 (Черных: 38, 34, 40, 36; Фрунзе: 30, 28, 26, 24; Аганичева: 22, 24, 26, 20)	«ЗиК»	5,003	2015
Часть тепловой нагрузки котельной № 78 (ул. Фрунзе, 58, Липовый тракт: 40а (рынок), 25, 40, 32, 306, 36, 38, 30, Пароходная, 15 (д/сад))	«93-й квартал»	4,453	2015
Часть тепловой нагрузки котельной № 4 (Фрунзе, 33, 37; Красноармейская, 121)		1,425	2015
Котельная № 36	«ВМЗ»	26,18	2019

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

В разработку мероприятий – строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, вводимой в период 2014–2029 годы, заложен принцип сохранения территориального распределения существующих зон действия источников тепловой энергии на прогнозируемый период до 2029 г.

Этот принцип осуществляется за счет использования имеющихся на производственных площадках источников тепловой энергии необходимой инфраструктуры, резервов мощности и пропускной способности тепловых сетей для присоединения новых объектов. В этом случае в первую очередь загружаются перспективными тепловыми нагрузками источники тепловой энергии с высокими экономическими показателями работы и источники тепловой энергии, которые не требуют значительных изменений в составе оборудования, и/или не требуют значительных изменений тепло-гидравлических режимов в существующих зонах теплоснабжения. В случае с г. о. Нижний Тагил – это источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией (ТЭЦ) и крупные газовые котельные, имеющие резервы тепловой мощности.

В период 2014–2019 г. планируется увеличение тепловой нагрузки строительного фонда на 107,9 Гкал/ч (значение указано с учетом средней тепловой нагрузки на горячее водоснабжение). Предлагаемые источники для подключения тепловой нагрузки по объектам перспективной застройки и перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимая на всех очередях строительства в городском округе Нижний Тагил, а также мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения этих тепловых нагрузок представлена в п. 4.7 настоящего документа.

5.3. 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.

5.3.1. Котельная № 8 п. «Уралец»

Согласно разработанной схемы теплоснабжения планируется переключение существующей тепловой нагрузки котельной № 9 п. «Уралец» на котельную № 8 п. «Уралец». Данные по тепловой нагрузке представлены в таблице 5.3.1.

Переключение тепловой нагрузки на котельную № 8 п. «Уралец»

Объект	Подключение к источнику тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Год подключения
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
Котельная № 9 п. Уралец	Котельная № 8 п. «Уралец»	1,243	0,000	0,139	1,382	2014
Итого:		1,243	0,000	0,139	1,382	–

Для объединения котельных необходимо выполнить мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей приведены в таблице 5.3.2.

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки

№	Наименование мероприятия	L, м	Ду, мм (существующий)	Ду, мм (реконструкция)	Вид прокладки тепловой сети	Ориентировочная стоимость тепловой сети без НДС, млн. руб.
1	Реконструкция т/с ТК (Ленина, 24) – ТК (Ленина, 11)	150,0	150	200	–	7,290
2	Реконструкция т/с ТК (Ленина, 11) – ТК (Ленина, 36)	249,0	150	200	–	12,101
3	Реконструкция т/с ТК (Клубная, 2) – ТК (Клубная, 10)	156,0	125	150	–	7,265
Итого:		555,0	–	–	–	26,656

Финансовые потребности на реализацию проекта для объединения котельных приведены в таблице 5.3.3. Величины затрат приведены в ценах 2015 г. с учетом НДС.

Финансовые потребности для реализации проекта по объединению котельных

Наименование	Единица измерения	Стоимость
Проектно-сметная документация	млн. руб.	1,94
Материалы и оборудование	млн. руб.	17,95
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	6,28
Капитальные затраты	млн. руб.	26,17
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,48
НДС	млн. руб.	4,80
Итого:		31,45

Полная сметная стоимость этого проекта составит 31,45 млн. руб. Проект должен быть реализован в течение 2020–2025 годов.

5.3.2. Котельная «ЗиК»

Согласно разработанной схемы теплоснабжения планируется переключение части тепловой нагрузки с котельной № 78 на котельную «ЗиК». Данные по тепловой нагрузке представлены в таблице 5.3.4.

Переключение тепловой нагрузки на котельную «ЗиК»

Объект	Подключение к источнику тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Год подключения
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
Часть тепловой нагрузки котельной № 78 (Черных: 38, 34, 40, 36; Фрунзе: 30, 28, 26, 24; Аганичева: 22, 24, 26, 20)	«ЗиК»	4,103	0,000	0,90	5,003	2015
Итого:		4,103	0,000	0,90	5,003	–

Для объединения котельных необходимо выполнить мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей приведены в таблице 5.3.5.

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки

№	Наименование мероприятия	L, м	Ду, мм (существующий)	Ду, мм (реконструкция)	Вид прокладки тепловой сети	Ориентировочная стоимость тепловой сети без НДС, млн. руб.
1	Реконструкция т/с от ТК (Черных 54) до ТК (Черных 48)	151,5	250	300	Подземная канальная	14,16
2	Реконструкция т/с от ТК (Черных 48) до ТК (Черных 40)	270,0	200	300	Подземная канальная	25,23
Итого:		421,5	–	–	–	39,38

Финансовые потребности на реализацию проекта приведены в таблице 5.3.6.

Расчет стоимости строительства тепловых сетей выполнен для подземной прокладки трубопроводов в канале, с традиционной изоляцией (минеральная вата).

Величины затрат приведены в ценах 2015 г. с учетом НДС.

Финансовые потребности для реализации проекта

Наименование	Единица измерения	Стоимость
Проектно-сметная документация	млн. руб.	2,86
Материалы и оборудование	млн. руб.	26,52
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	9,28
Капитальные затраты	млн. руб.	38,67
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,72
НДС	млн. руб.	7,09
Итого:		46,47

Полная сметная стоимость этого проекта составит 46,47 млн. руб. Проект должен быть реализован в течение 2015-2016 годов.

5.3.3. Котельная «93-й квартал»

Согласно разработанной схемы теплоснабжения планируется переключение части существующей тепловой нагрузки котельной № 78, № 4 на котельную «93-й квартал». Данные по переключаемой тепловой нагрузке представлены в таблице 5.3.7.

Переключение тепловой нагрузки на котельную «93-й квартал»

Объект	Подключение к источнику тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Год подключения
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
Часть тепловой нагрузки котельной № 78 (ул. Фрунзе, 58, Липовый тракт: 40а (рынок), 25, 40, 32, 306, 36, 38, 30, Пароходная, 15 (д/сад))	«93-й квартал»	3,714	0,037	0,702	4,453	2015
Часть тепловой нагрузки котельной № 4 (Фрунзе, 33, 37; Красноармейская, 121)		1,119	0,051	0,255	1,425	2015
Итого:		4,833	0,088	0,957	5,878	–

Для объединения котельных необходимо выполнить мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей приведены в таблице 5.3.8.

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки

№	Наименование мероприятия	L, м	Ду, мм (существующий)	Ду, мм (реконструкция)	Вид прокладки тепловой сети	Ориентировочная стоимость тепловой сети без НДС, млн. руб.
1	ТК (котельная) – ТК (Космонавтов, 22)	28,0	300	400	Надземная	1,60
2	ТК (Космонавтов, 22) – ТК (Космонавтов, 24)	59,0	250	300	Подземная канальная	5,51
3	ТК (Космонавтов, 24) – ТК (Вогульская, 52)	130,0	200	250	Подземная канальная	7,50
4	ТК (Вогульская, 60) – ТК (Космонавтов 36)	85,0	200	250	Подземная канальная	4,91
5	ТК (Космонавтов, 36) – ТК (Космонавтов, 38)	72,0	150	200	Подземная канальная	3,50
6	ТК (Космонавтов, 35) – ТК (Космонавтов, 33)	45,0	150	200	Подземная канальная	2,19
Итого:		419,0	–	–	–	25,21

Финансовые потребности на реализацию проекта приведены в таблице 5.3.9.

Расчет стоимости строительства тепловых сетей выполнен для подземной прокладки трубопроводов в канале, с традиционной изоляцией (минеральная вата).

Величины затрат приведены в ценах 2015 г. с учетом НДС.

Финансовые потребности для реализации проекта

Наименование	Единица измерения	Стоимость
Проектно-сметная документация	млн. руб.	1,83
Материалы и оборудование	млн. руб.	16,98
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	5,94
Капитальные затраты	млн. руб.	24,75
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,46
НДС	млн. руб.	4,54
Итого:		29,75

Полная сметная стоимость этого проекта составит 29,75 млн. руб. Проект должен быть реализован в течение 2020–2025 годов.

5.3.4. Котельная «ВМЗ»

Согласно разработанной схеме теплоснабжения планируется переключение существующей тепловой нагрузки котельной № 36 на котельную «ВМЗ». Данные по переключаемой тепловой нагрузке представлены в таблице 5.3.10.

Переключение тепловой нагрузки котельной № 36 на котельную «ВМЗ»

Объект	Подключение к источнику тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Год подключения
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
Котельная № 36	«ВМЗ»	16,098	0,824	9,2545	26,18	2019
Итого:		16,098	0,824	9,2545	26,18	–

Для объединения котельных необходимо выполнить мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей. Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей приведены в таблице 5.3.11

Мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки

№	Наименование мероприятия	L, м	Ду, мм (существующий)	Ду, мм (строительство)	Вид прокладки тепловой сети	Ориентировочная стоимость тепловой сети без НДС, млн. руб.
1	Строительство трассы теплоснабжения 2*530 мм от котельной № 36 до котельной ВМЗ (2 км) (темп. график 120°C)	2000,0	–	500	Надземная	46,80
Итого:		2000,0	–	–	–	46,80

Финансовые потребности на реализацию проекта приведены в таблице 5.3.12.

Финансовые потребности для реализации проекта

Наименование	Единица измерения	Стоимость
Проектно-сметная документация	млн. руб.	3,40
Материалы и оборудование	млн. руб.	31,52
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	11,03
Капитальные затраты	млн. руб.	45,95
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,85
НДС	млн. руб.	8,42
Итого:		55,22

Полная сметная стоимость этого проекта составит 55,22 млн. руб. Проект должен быть реализован в течение 2016–2019 годов.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте 4.4.

5.4.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, содержит мероприятия по ликвидации существующих на базовый период разработки схемы теплоснабжения «узких мест» – участков тепловых сетей, с повышенным гидравлическим сопротивлением. В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, с целью ликвидации «узких мест», улучшению существующего гидравлического режима и повышению эффективности работы системы теплоснабжения в целом. Выполнена оценка финансовых затрат на реализацию предложенных мероприятий. Результаты представлены в таблицах 5.4.1-5.4.8.

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «ГТМ» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ЦТП-3						
узел в ТК-5А – ТК-1	300	76,8	560	22	3,7	7 523,0
ТК-1 – ТК-2	300	45,6	478,5	16	1,5	4 467,0
ТК-2 – ТУ у д. Тагилстроевская, 9	250	59,1	414	35	4,5	5 789,0
ТУ у д. Тагилстроевская, 9 – ТУ у д. Тагилстроевская, 5	250	70,6	407	34	5,5	6 746,0
ТУ у д. Тагилстроевская, 5 – ТУ у дет. сада 203	200	83,2	246	32	6,0	7 694,0
ТУ у дет. сада 203 – ТУ	200	49	229	28	3,0	4 542,0
ТУ – ТУ (вслед за предыдущим участком)	200	48	203	22	2,4	4 449,0
ЦТП-4						
ТК (Тагилстроевская, 1) – ТК (Уральский пр., 36)	200	78,0	254,9	35,9	6,2	4 733,84
ЦТП-5						
ТК – ЦТП-5	250	196	342,6	24,1	9,5	19 255,20
ТК (Октябрьский пр., 11) – ТК (Уральский пр., 70)	200	125,0	305,0	51,4	15,9	7 586,29
ЦТП-6						
ТК (ЦТП-6) – ТК (Захарова, 10)	200	310,0	179,4	17,8	13,8	18 813,99
Итого:	–	875,0	–	–	–	91 869,32

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «ВМЗ» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ЦТП-2 – ТК (В. Черепанова 109)	200	80,0	205,6	25,1	5,0	4 855,22
ЦТП-2 – ЦТП-1	300	220,0	467,8	15,9	8,6	22 276,88
Итого:	–	300,0	–	–	–	27 132,10

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «4-й микрорайон» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ТК (Черных, 7) – ТК (Красноармейская, 81)	100	90,0	43,7	51,8	10,7	4 141,96
ТК (Красноармейская, 81) – Красноармейская, 81	100	100,0	33,3	30,0	6,9	4 602,16
ТК (Черных, 9) – ТК (Черных, 13)	250	140,0	372,5	25,4	8,2	13 757,71
ТК (Черных, 13) – ТК (Черных, 17)	250	120,0	326,4	19,5	5,4	11 788,90
ТК (Черных, 30) – ТК (Фрунзе, 15)	125	119,0	42,8	15,4	4,2	5 826,91
ТК (Фрунзе, 15) – ТК (Фрунзе, 15)	100	70,0	31,3	26,5	4,2	3 221,51
Аганичева, 12 (транзит)	100	33,0	48,0	62,4	4,7	920,43
Итого:	–	672,0	–	–	–	44 259,58

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «93-й квартал» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ул. Космонавтов 34, трасса в подвале	100	100,0	33	29	4	4 896,56
Магистраль от ул. Вогульская, 42 до ул. Ермака, 44	300	240,0	628	29	9	24 302,05
Итого:	–	340,0	–	–	–	29 198,61

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «Трамвайный парк» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ТК – Кулибина, 61 (ИК-13)	200	206,0	323,2	62,0	32,0	12 502,20
ТК – ул. Садовая, 93	100	31,0	53,5	77,5	5,6	1 426,67
ул. Садовая, 93 (транзит)	100	70,0	37,4	37,9	6,1	3 221,51
Итого:	–	307,0	–	–	–	17 150,38

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия котельной «Букатино» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ТК2 – ТК3	100	106,0	40,7	44,9	5,9	4 878,29

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия НТМК – Тагилстрой с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
Врезка на Победы, 24 – врезка на Победы, 20	150	47,66	150,1	72,588	8,0	2 435,38
Задвижки – врезка на Победы, 24	150	57	211,1	143,576	19,0	2 912,65
Задвижки – Врезка на Победы, 38	100	25	56,7	87,082	4,9	1 277,48
Врезка на ТУ Пархоменко, 111 – врезка на ТУ Пархоменко, 107	150	93	143,4	66,247	13,1	4 752,21
ТК-107П – врезка на ТУ Победы, 34	200	42,21	291,2	60,355	5,7	2 561,74

Задвижки – врезка на ТУ1 Победы, 24	100	32,64	61,0	100,893	7,7	1 598,24
Задвижки – ТК-106П	200	30,07	324,6	74,993	5,0	1 824,96
Задвижки – ТК-107	100	25	66,9	121,297	7,0	1 224,14
ТК-106П – ТК-107П	200	42,16	323,8	74,623	7,0	2 558,70
Врезка на ТУ Победы, 34 – ТК-108П	200	43,08	224,3	35,816	3,4	2 614,54
ТК-85П – ТК-44Н	200	58,89	274,3	53,535	6,8	3 574,05
Задвижки – ТК-5и Кр.	150	29,96	127,1	52,059	3,4	1 530,93
ТК-5а Кр. – ТК-91П	200	28	305,4	66,365	4,0	1 699,33
Трасса от Красных Зорь, 2 до Красных Зорь, 6	150	71,5	160,1	83,0	7,5	3 653,58
Трасса от Красных Зорь, 6 до Балакинской, 3а	150	98	118,0	44,8	5,5	5 007,71
Трасса от Красных Зорь, 6 до Балакинской, 3а	150	36	151,0	74,0	3,3	1 839,57
Итого:	–	1314,8	–	–	–	41 065,21

Стоимость перекладки участков тепловых сетей зоны действия сетей АО «НПК «Уралвагонзавод» с увеличением диаметра трубопроводов для устранения «узких мест»

Наименование участка	Условный диаметр, мм	Длина, м	Расход, т/ч	Удельные потери, мм/м	Потери давления на участке, м. вод. ст.	Стоимость перекладки участка, тыс. руб.
ТК-613 т – ТУ-613-1	100	20,7	58,19	101,494	4,326	952,65
ТК-3123 т – ТК-3124	50	22,1	147,17	77,232	3,842	1 017,08
ТК-618 т – ТУ-618-1	100	22,8	47,95	68,923	3,369	1 049,29
ТК-6134 – ТУ-6160	100	15,5	46,10	63,73	2,086	713,33
ТУ-117 – 1.16	100	35,3	43,97	57,976	4,358	1 624,56
ТК-1127 – ТУ-1121	100	72,5	43,95	57,923	9,009	3 336,57
ТУ-1160 – ТК-21218	100	32,9	43,47	56,652	4,126	1 514,11
ТУ-6118 – ТУ-6119	100	48,2	42,22	53,458	5,668	2 218,24
ТК-1126 – ТУ-1117	100	69,4	39,82	47,562	7,242	3 193,90
ТК-6112 – ТУ-6112-1	100	39,1	39,48	46,748	3,848	1 799,44
ТУ-8124 т – ТУ-8124а	100	52,9	38,24	33,426	4,411	2 434,54
ТК-8112 – ТУ-8121	100	90,1	37,69	32,478	7,3	4 146,55
Итого:	–	521,5	–	–	–	24 000,26

Величина финансовых затрат на реализацию мероприятия – реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения г. Нижний Тагил составляет 272,6 млн. руб.

5.4.2. Мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых тепловых сетей Мероприятия, направленные на реализацию новых технических решений при транспортировке тепловой энергии, приведены ниже. В мероприятия входят предложения по реконструкции существующих тепловых сетей и строительству новых магистральных трасс для транспорта тепловой энергии.

Перечень мероприятий содержится в таблице 5.4.9.

Перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей, строительству новых магистралей для транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

№	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.					Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	
Тепловые сети НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»							
1	Строительство трассы теплоснабжения 2*530 мм от котельной № 36 до котельной ВМЗ (2 км) (темп. график 120°C)	7 150,0	11 700,0	13 000,0	14 950,0		46 800,00
2	Восстановление трассы 2хД630 мм по Черноисточинскому шоссе и далее по ул. Дружинина до ТК-7		390,00	6 500,0	6 500,0		13 390,00
4	Строительство теплотрассы для переключения домов Космонавтов, 9, Красноармейская, 84, 84а с котельной № 4 на котельную № 93	325,00	8 450,00				8 775,00
5	Теплофикационная перемычка 2Д325 мм от ТК у Провиантских складов по ул. Уральская до ул. Красноармейская	390,00	2 275,0	2 275,0			4 940,00
6	Восстановление четырехтрубной системы с возможностью регулирования по отоплению и ГВС (ГТМ)	1 000,0	1 000,0				2 000,00
	Всего по НТ МУП «НТТС»	8 865,00	23 815,0	21 775,0	21 450,0	0	73 905,00
Тепловые сети МУП «Тагилэнерго»							
1	Внедрение технологии прокладки трубопроводов тепловых сетей бесканальным способом	–	–	–	–	–	–
	Всего по МУП «Тагилэнерго»	–	–	–	–	–	–
Тепловые сети МУП «Горэнерго»							
1	Строительство насосной станции для подключения перспективного района «Юность-2» с нагрузкой 24,768 Гкал/час		10 000,00	14 500,00			24 500,00
	Всего по НТ МУП «Горэнерго»	–	10 000,00	14 500,00	–	–	24 500,00
	Всего по г.о. Нижний Тагил	8 865,0	33 425,0	36 275,0	21 450,0	0	98 405,00

Перечисленные в таблице 5.4.9 мероприятия направлены на обеспечение надежного и качественного теплоснабжения и горячего водоснабжения жителей г. о. Нижний Тагил в части транспорта тепловой энергии.

Величина финансовых затрат на реализацию мероприятия составляет 98,4 млн. руб.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или)

передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Мероприятие основано на принципе обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технологических регламентов. В мероприятия включены работы по реконструкции и техническому перевооружению участков тепловых сетей, отработавших нормативный эксплуатационный срок службы, с целью повышения надежности теплоснабжения до нормативного значения, определяемого согласно п. 6.26 СП-124.13330.2012 (вероятность безотказной работы = 0,86 для системы теплоснабжения).

Значения показателей надежности тепловых сетей на момент разработки проекта схемы теплоснабжения г. Нижний Тагил находятся выше установленного норматива в среднем на 10%. Их значения приведены в таблице 5.5.1.

Вероятность надежности рабочего состояния тепловых сетей системы теплоснабжения г. о. Нижний Тагил

Тепловые сети зон действия источников тепловой энергии г. Нижнего Тагила	Стационарная вероятность надежности рабочего состояния тепловой сети
Тепловые сети НТ МУП «НТТС»	
котельная «ГТМ»	0,975895
котельная ЗиК	0,989524
котельная МИЗ	0,994258
котельная «УПИ»	0,998542
котельная «ВМЗ»	0,989652
котельная № 31	0,998601
котельная № 21	0,999333
котельная «36-й квартал»	0,998305
котельная 109-й квартал	0,997502
котельная «4-й микрорайон»	0,998414
котельная № 78	0,998955
котельная 93-го квартала	0,997246
котельная № 19	0,998811
котельная № 17	0,999883
котельная «25-й квартал»	0,999904
котельная 27	0,999627
котельная «Покровское-1»	0,999584
котельная «Зеленстрой»	0,999941
котельная Нижняя Черемшанка	0,999685
котельная ДОК «Звездный»	0,999854
котельная поселок «Евстюниха»	0,999595
котельная поселка «Черноисточинск»	0,998546
котельная ЗСОС	0,997548
Тепловые сети МУП «Тагилэнерго»	
котельная «Трамвайный парк»	0,998542
котельная «ПСХ»	0,997089
котельная «Краснокаменская»	0,982587
котельная «Букатино»	0,998554
котельная поселка Антоновский	0,999525
котельная д/сад № 19	0,999991
котельная ДОЛ «Уральский огонек»	0,999454
котельная «ЧГУ»	0,999584
котельная поселка Висимо-Уткинск	0,998745
котельная поселка Серебрянка	0,999845
ОАО ЕВРАЗ НТМК	0,976987
НТ МУП «Горэнерго»	
котельная № 1 мкр. «Старатель»	0,985489
котельная № 8 пос. Уралец	0,999438
котельная № 9 пос. Уралец	0,992458
АО «НПК «Уралвагонзавод»	0,972365
котельная АО ХЗ Планта	
ООО «Райкомхоз-теплосети»	0,996016

ПРИМЕЧАНИЕ: расчет показателя вероятности надежного рабочего состояния тепловой сети выполнен в ПРК «Zulu Thermo», 7-я версия.

Из таблицы 5.5.1. видно, что реконструкция тепловых сетей г. о. Нижний Тагил для обеспечения нормативной надежности не требуется. Однако, несмотря на общие высокие показатели надежности тепловых сетей г. о. Нижний Тагил, необходимо предусматривать замену трубопроводов по результатам проведенной технической диагностики состояния металла трубопроводов, выработавших нормативный эксплуатационный ресурс работы, а также статистику отказов в работе участков тепловых сетей. После проведения технического обследования/диагностирования и анализа статистики фактических нарушений плотности участков трубопроводов принимается решение о реконструкции или продолжении эксплуатации тепловых сетей, отработавших эксплуатационный ресурс. Участки с истекшим нормативным ресурсом работы за период 2014–2029 годы, рекомендуемые к замене, представлены в Приложении № 1 к «Мастер-плану». Там же представлена стоимость их реконструкции, рассчитанная по укрупненным расценкам в ценах на 3-й квартал 2015 года.

Решение о проведении реконструкции/замене участков тепловых сетей должно приниматься только по результатам обследования технического состояния трубопроводов и статистике повреждений. По результатам обследования и фактического состояния трубопроводов тепловых сетей может приниматься решение:

о продлении эксплуатации участка тепловой сети сверх нормативного срока службы (25 лет);

о проведении капитального ремонта участка тепловой сети;

о локальной замене части участка трубопровода тепловой сети, выработавшем нормативный эксплуатационный ресурс времени работы.

На этапе сбора исходных данных материальные характеристики некоторых участков тепловых сетей городского округа Нижний Тагил предоставлены не были. В том числе не были указаны сроки ввода в эксплуатацию тепловых сетей или срок последнего капитального ремонта. В связи с чем отсутствовала возможность выполнить расчеты планируемых затрат на проведение реконструкции тепловых сетей от источников тепловой энергии за период с 2016 г. по 2029 г. по зонам действия следующих источников тепловой энергии, а именно:

– по котельной АО «Химический Завод «Планта» (тепловые сети находятся на обслуживании ООО «Райкомхоз-теплосети»);

– по котельной больницы комплекса на станции «Старатель» (тепловые сети находятся на обслуживании Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепло-водоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепло-водоснабжению-филиала ОАО «РЖД»);

– по котельным № 1 МКР «Старатель», № 8 и № 9 поселка «Уралец» (тепловые сети находятся на обслуживании НТ МУП «Горэнерго»);

– по сетям ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод», (тепловые сети находятся на обслуживании НТ МУП «Горэнерго»).

Планируемые затраты в период с 2015 г. по 2029 г. на проведение реконструкции тепловых сетей от источников тепловой энергии НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети» (далее по тексту НТ МУП «НТТС»), находящихся на обслуживании НТ МУП «НТТС» и выработавших свой нормативный ресурс, представлены в таблицах 7.35. – 7.36.

По тепловым сетям от котельной НТ МУП «НТТС» «Западная система очистных сооружений», находящимся на обслуживании ООО «Водоканал НТ», материальная характеристика

Нагрузка в летний период	Гкал/ч	7,819	7,819	7,819	7,819	7,819	7,819	7,819
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	5,08	5,06	5,03	5,00	4,98	4,86	4,73
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,34	3,32	3,31	3,29	3,27	3,19	3,11
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,33	1,32	1,32	1,31	1,30	1,27	1,24

6.2.1.4. Котельная Уральского политехнического института

Перспективные топливные балансы котельной Уральского политехнического института

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	27488	26746	26612	26479	26347	26215	26084
Отпуск тепловой энергии	Гкал	27261	26525	26393	26261	26130	25999	25869
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	167,7	163,2	162,4	161,6	160,8	160,0	159,2
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	4572,8	4329,2	4286,0	4243,2	4200,9	4159,0	4117,5
Расход натурального топлива	тыс. м³	3962,8	3751,7	3714,2	3677,2	3640,5	3604,2	3568,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	13,128	12,774	12,774	12,774	12,774	12,774	12,774
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	8,291	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	2,710	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	2,20	2,08	2,07	2,06	2,05	2,04	2,03
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	1,39	1,32	1,31	1,30	1,30	1,29	1,28
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42

6.2.1.5. Котельная № 4 Высокогорского механического завода

Перспективные топливные балансы котельной № 4 Высокогорского механического завода

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	137816	137127	136442	135759	135081	208835	203614
Отпуск тепловой энергии	Гкал	133213	132547	131885	131225	130569	201860	196813
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	163,2	162,4	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	21746,5	21529,5	21314,8	21208,2	21102,2	32623,9	31808,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	18844,5	18656,5	18470,5	18378,1	18286,2	28270,5	27563,7
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	52,935	52,935	52,935	52,935	52,935	79,112	79,112
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	33,533	33,533	33,533	33,533	33,533	51,853	51,853
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	20,402	20,402
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	8,64	8,60	8,56	8,56	8,56	12,79	12,79
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	5,47	5,45	5,42	5,42	5,42	8,38	8,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,82	1,81	1,80	1,80	1,80	3,30	3,30

6.2.1.6. Котельная СПТУ-31

Перспективные топливные балансы котельной СПТУ-31

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	35352	35175	34999	34824	34650	34408	33548
Отпуск тепловой энергии	Гкал	34757	34583	34410	34238	34067	33828	32983
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	171,6	170,7	169,9	169,0	168,2	163,1	159,1
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	5964,0	5904,5	5845,6	5787,3	5729,6	5518,8	5246,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	5167,4	5115,8	5064,8	5014,3	4964,2	4781,6	4545,5
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	9,066	9,066	9,066	9,066	9,066	9,000	9,000
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	5,852	5,852	5,852	5,852	5,852	5,812	5,812
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52	1,47	1,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,95	0,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,34

6.2.1.7. Котельная № 21

Перспективные топливные балансы котельной № 21

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	8675	8632	8588	8408	8055	7854	7657
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8588	8545	8502	8324	7974	7775	7581
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	173,4	172,5	171,7	170,8	169,9	164,8	164,8
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1489,0	1474,2	1459,5	1421,7	1355,2	1281,6	1249,6
Расход натурального топлива	тыс. м³	1290,2	1277,3	1264,6	1231,8	1174,2	1110,5	1082,7
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	4,633	4,633	4,633	4,537	4,346	4,346	4,346

Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	2,857	2,857	2,857	2,801	2,687	2,687	2,687
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,808	0,808	0,808	0,798	0,772	0,772	0,772
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,80	0,80	0,80	0,77	0,74	0,72	0,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,50	0,49	0,49	0,48	0,46	0,44	0,44
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13

6.2.1.8. Котельная «36-й квартал»

Перспективные топливные балансы котельной «36-й квартал»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	57762	57588	57416	56554	56272	55934	54536
Отпуск тепловой энергии	Гкал	56237	56068	55900	55061	54786	54457	53096
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	166,1	165,3	164,5	163,6	162,8	162,8	162,8
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	9341,8	9267,2	9193,2	9010,0	8920,1	8866,6	8645,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	8095,0	8030,3	7966,2	7807,5	7729,6	7683,2	7491,1
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	26,957	26,957	26,882	26,478	26,340	26,177	26,177
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	18,800	18,800	18,751	18,509	18,419	18,320	18,320
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	9,388	9,388	9,371	9,316	9,281	9,255	9,255
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	4,48	4,46	4,42	4,33	4,29	4,26	4,26
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,12	3,11	3,08	3,03	3,00	2,98	2,98
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,56	1,55	1,54	1,52	1,51	1,51	1,51

6.2.1.9. Котельная № 5 109-го квартала

Перспективные топливные балансы котельной № 5 109-го квартала

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	47162	46926	46692	46458	46226	45070	43943
Отпуск тепловой энергии	Гкал	42980	42765	42551	42338	42126	41073	40046
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	148,8	148,0	147,3	146,5	145,8	141,4	137,9
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	7016,2	6946,2	6876,9	6808,4	6740,4	6374,8	6060,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	6080,7	6020,1	5960,0	5900,6	5841,7	5524,8	5252,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	21,664	21,664	21,664	21,664	21,664	21,664	21,664
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	14,996	14,996	14,996	14,996	14,996	14,996	14,996
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	7,301	7,301	7,301	7,301
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	3,22	3,21	3,19	3,17	3,16	3,06	2,99
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	2,23	2,22	2,21	2,20	2,19	2,12	2,07
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,09	1,08	1,08	1,07	1,06	1,03	1,01

6.2.1.10. Котельная «4-й микрорайон»

Перспективные топливные балансы котельной «4-й микрорайон»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	85341	82098	81687	81279	80872	78851	76879
Отпуск тепловой энергии	Гкал	58177	55966	55686	55408	55131	53752	52409
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	115,4	114,9	114,3	113,7	113,2	109,8	107,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	9852,1	9430,4	9336,3	9243,2	9151,0	8654,5	8227,2
Расход натурального топлива	тыс. м³	8537,6	8172,1	8090,6	8009,9	7930,0	7499,8	7129,5
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	37,961	36,536	36,536	36,536	36,536	36,536	36,536
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	26,185	25,303	25,303	25,303	25,303	25,303	25,303
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	12,598	12,343	12,343	12,343	12,343	12,343	12,343
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	4,38	4,20	4,18	4,15	4,13	4,01	3,91
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,02	2,91	2,89	2,88	2,86	2,78	2,71
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,45	1,42	1,41	1,40	1,40	1,35	1,32

6.2.1.11. Котельная «78-й квартал»

Перспективные топливные балансы котельной «78-й квартал»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	33046	22702	22543	22431	22319	21761	21217
Отпуск тепловой энергии	Гкал	32605	22400	22243	22132	22021	21471	20934
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	172,4	171,6	170,7	169,9	169,0	164,0	159,9
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	5622,7	3843,5	3797,5	3759,6	3722,1	3520,2	3346,4

Расход натурального топлива	тыс. м³	4872,3	3330,5	3290,7	3257,9	3225,4	3050,4	2899,8
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	30,212	20,757	20,612	20,612	20,612	20,612	20,612
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	20,240	14,431	14,341	14,341	14,341	14,341	14,341
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	8,734	7,132	7,105	7,105	7,105	7,105	7,105
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	5,21	3,56	3,52	3,50	3,48	3,38	3,29
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,49	2,48	2,45	2,44	2,42	2,35	2,29
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,51	1,22	1,21	1,21	1,20	1,16	1,14

6.2.1.12. Котельная «93-й квартал»

Перспективные топливные балансы котельной «93-й квартал»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	81133	94357	93885	93416	92949	90625	88360
Отпуск тепловой энергии	Гкал	65685	76392	76010	75630	75252	73370	71536
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	140,3	139,6	138,9	138,2	137,5	133,4	130,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	11381,3	13170,3	13038,9	12908,8	12780,1	12086,7	11490,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	9862,5	11412,8	11298,9	11186,2	11074,6	10473,8	9956,7
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	35,992	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	24,948	28,542	28,542	28,542	28,542	28,542	28,542
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	12,205	13,162	13,162	13,162	13,162	13,162	13,162
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	5,05	5,84	5,81	5,79	5,76	5,58	5,44
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,50	3,98	3,96	3,94	3,92	3,81	3,71
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,71	1,84	1,83	1,82	1,81	1,76	1,71

6.2.1.13. Котельная № 19

Перспективные топливные балансы котельной № 19

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	39046	38851	38657	38463	38271	37314	36381
Отпуск тепловой энергии	Гкал	38607	38414	38222	38031	37841	36895	35972
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	162,7	161,9	161,1	160,3	159,5	154,7	150,8
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	6280,9	6218,2	6156,2	6094,8	6034,0	5706,6	5424,9
Расход натурального топлива	тыс. м³	5450,8	5396,4	5342,6	5289,3	5236,5	4952,4	4707,9
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	15,992	15,992	15,992	15,992	15,992	15,992	15,992
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715	10,715
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	2,60	2,59	2,58	2,56	2,55	2,47	2,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	1,74	1,73	1,73	1,72	1,71	1,66	1,62
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,72	0,70

6.2.1.14. Котельная № 17

Перспективные топливные балансы котельной № 17

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	2848	2833	2819	2805	2791	2721	2653
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2778	2764	2750	2736	2723	2655	2588
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	171,5	170,7	169,8	169,0	168,1	163,1	163,1
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	476,5	471,7	467,0	462,3	457,7	432,9	422,1
Расход натурального топлива	тыс. м³	413,2	409,0	405,0	400,9	396,9	375,4	366,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

6.2.1.15. Котельная «25-й квартал»

Перспективные топливные балансы котельной «25-й квартал»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	15350	15273	15197	15121	15045	14669	14302
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14874	14800	14726	14652	14579	14214	13859
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	165,8	165,0	164,2	163,3	162,5	157,6	157,6

Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	2466,2	2441,6	2417,2	2393,1	2369,3	2240,7	2184,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	2125,2	2104,0	2083,0	2062,2	2041,7	1930,9	1882,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	6,037	6,037	6,037	6,037	6,037	6,037	6,037
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	3,687	3,687	3,687	3,687	3,687	3,687	3,687
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,95	0,95
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,58	0,58
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15

6.2.1.16. Котельная № 27

Перспективные топливные балансы котельной № 27

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	15663	15584	15506	15429	15352	14968	14594
Отпуск тепловой энергии	Гкал	15391	15314	15238	15161	15086	14708	14341
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	166,9	166,0	165,2	164,4	163,5	158,6	154,7
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	2568,2	2542,5	2517,2	2492,1	2467,2	2333,4	2218,2
Расход натурального топлива	тыс. м³	2225,3	2203,1	2181,1	2159,3	2137,8	2021,8	1922,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	5,902	5,902	5,902	5,902	5,902	5,902	5,902
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,94	0,91
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,63	0,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,27

6.2.1.17. Котельная «Покровское-1»

Перспективные топливные балансы котельной «Покровское-1»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	15073	14997	14922	14848	14774	14404	14044
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14292	14221	14149	14079	14008	13658	13317
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	167,9	167,1	166,2	165,4	164,6	160,5	160,5
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	2399,7	2375,7	2352,0	2328,6	2305,3	2191,5	2136,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	2079,4	2058,6	2038,1	2017,8	1997,6	1899,0	1851,5
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579	4,579
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,77	0,76	0,76	0,76	0,75	0,73	0,73
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

6.2.1.18. Котельная «Зеленстрой»

Перспективные топливные балансы котельной «Зеленстрой»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	3610	3592	3574	3557	3539	3450	3364
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3523	3506	3488	3471	3453	3367	3283
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	176,8	175,9	175,0	174,1	173,3	168,1	163,9
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	622,8	616,6	610,5	604,4	598,3	565,9	537,9
Расход натурального топлива	тыс. м³	539,8	534,4	529,1	523,8	518,6	490,4	466,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

6.2.1.19. Котельная «Западная система очистных сооружений»

Перспективные топливные балансы котельной «Западная система очистных сооружений»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	6525	6492	6460	6428	6395	6236	6080
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6229	6198	6167	6136	6105	5953	5804

УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	171,8	170,9	170,1	169,2	168,4	165,0	165,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1070,2	1059,5	1048,9	1038,5	1028,1	982,4	957,8
Расход натурального топлива	тыс. м³	927,1	917,9	908,7	899,7	890,7	851,1	829,8
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

6.2.1.20. Котельная пос. Нижняя Черемшанка

Перспективные топливные балансы котельной пос. Нижняя Черемшанка

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	429	427	425	423	421	419	417
Отпуск тепловой энергии	Гкал	357	356	354	352	350	349	347
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	178,0	177,1	176,2	175,3	174,5	173,6	172,7
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	63,6	63,0	62,3	61,7	61,1	60,5	59,9
Расход натурального топлива	тыс. м³	55,3	54,7	54,2	53,6	53,1	52,6	52,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2.1.21. Котельная «Детский оздоровительный комплекс «Звёздный»

Перспективные топливные балансы котельной «Детский оздоровительный комплекс «Звёздный»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	6679	6645	6612	6579	6546	6382	6223
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6458	6426	6394	6362	6330	6172	6017
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	166,5	165,7	164,8	164,0	164,0	164,0	164,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1075,3	1064,5	1053,9	1043,4	1038,2	1012,2	986,9
Расход натурального топлива	тыс. м³	932,2	922,9	913,7	904,6	900,1	877,6	855,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

6.2.1.22. Котельная «Поселок Евстюниха»

Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Евстюниха»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	4154	4133	4113	4092	4072	3970	3871
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4058	4038	4018	3998	3978	3878	3781
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	167,3	166,4	165,6	164,8	163,9	161,5	161,5
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	678,8	672,0	665,3	658,7	652,1	626,3	610,6
Расход натурального топлива	тыс. м³	588,3	582,4	576,6	570,8	565,1	542,7	529,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2.1.23. Котельная «Поселок Черноисточинск»

Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Черноисточинск»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	2660	2647	2633	2620	2607	2542	2478

Отпуск тепловой энергии	Гкал	2580	2567	2554	2541	2529	2466	2404
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	175,2	174,3	173,4	172,6	171,7	166,6	162,4
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	452,0	447,5	443,0	438,6	434,2	410,7	390,4
Расход натурального топлива	тыс. м³	393,0	389,1	385,2	381,4	377,6	357,1	339,4
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

6.2.2. Перспективные топливные балансы котельных МУП «Тагилэнерго»

6.2.2.1. Котельная Трамвайного парка

Перспективные топливные балансы котельной Трамвайного парка

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	71150	70794	70440	70088	69737	67994	66294
Отпуск тепловой энергии	Гкал	61708	61400	61093	60787	60483	58971	57497
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	138,0	137,3	136,6	135,9	135,3	131,2	127,9
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	9817,9	9720,0	9623,0	9527,0	9432,0	8920,3	8479,9
Расход натурального топлива	тыс. м³	8651,7	8565,4	8480,0	8395,4	8311,6	7860,7	7472,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	35,418	35,418	35,418	35,418	35,418	35,418	35,418
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	22,079	22,079	22,079	22,079	22,079	22,079	22,079
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	4,89	4,86	4,84	4,81	4,79	4,65	4,53
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	3,05	3,03	3,02	3,00	2,99	2,90	2,82
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,88	0,86

6.2.2.2. Котельная Подсобного хозяйства

Перспективные топливные балансы котельной Подсобного хозяйства

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	105782	105253	104727	104203	103682	101090	98563
Отпуск тепловой энергии	Гкал	96254	95772	95293	94817	94343	91984	89685
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	145,6	144,9	144,1	143,4	142,7	141,3	141,3
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	15401,2	15247,6	15095,5	14944,9	14795,9	14281,7	13924,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	13356,3	13223,1	13091,2	12960,6	12831,3	12385,4	12075,8
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	50,345	50,345	50,345	50,345	50,345	50,345	50,345
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	32,919	32,919	32,919	32,919	32,919	32,919	32,919
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	7,33	7,29	7,26	7,22	7,18	7,11	7,11
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	4,79	4,77	4,74	4,72	4,70	4,65	4,65
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,87	1,86	1,85	1,84	1,83	1,81	1,81

6.2.2.3. Котельная «Краснокаменская»

Перспективные топливные балансы котельной «Краснокаменская»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	75030	74371	73999	73629	73261	71429	69643
Отпуск тепловой энергии	Гкал	74744	73627	73259	72893	72528	70715	68947
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	165,8	165,0	164,2	163,4	162,5	158,5	158,5
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	12442,0	12148,3	12027,1	11907,1	11788,3	11206,3	10926,1
Расход натурального топлива	тыс. м³	10961,0	10702,2	10595,5	10489,8	10385,2	9872,4	9625,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	64,439	64,439	64,439	64,439	64,439	64,439	64,439
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	43,382	43,382	43,382	43,382	43,382	43,382	43,382
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	19,087	19,087	19,087	19,087	19,087	19,087	19,087
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	10,69	10,63	10,58	10,53	10,47	10,21	10,21
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	7,19	7,16	7,12	7,09	7,05	6,87	6,87
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	3,17	3,15	3,13	3,12	3,10	3,02	3,02

6.2.2.4. Котельная «Букатино»

Перспективные топливные балансы котельной «Букатино»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	21882	21773	21664	21555	21448	20911	20389
Отпуск тепловой энергии	Гкал	21794	21685	21577	21469	21362	20828	20307
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	166,9	166,1	165,3	164,4	163,6	158,7	154,7
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	3638,0	3601,8	3565,8	3530,3	3495,0	3305,4	3142,2
Расход натурального топлива	тыс. м³	3154,9	3123,5	3092,3	3061,5	3030,9	2866,5	2725,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	11,033	11,033	11,033	11,033	11,033	11,033	11,033
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	1,84	1,83	1,82	1,81	1,81	1,75	1,71
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	1,14	1,13	1,13	1,12	1,12	1,08	1,06
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,31	0,30

6.2.2.5. Котельная «Поселок Антоновский»

Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Антоновский»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	4980,0	4855,5	4734,1	4615,8	4500,4	4387,9	4278,2
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4780,8	4661,3	4544,7	4431,1	4320,4	4212,3	4107,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	228,8	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1093,8	755,1	736,2	717,8	699,9	682,4	665,3
Расход натурального топлива	тыс. м³	1422,4	609,0	593,7	578,9	564,4	550,3	536,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,309	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,173	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,117	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083

6.2.2.6. Котельная детского сада № 19

Перспективные топливные балансы котельной детского сада № 19

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	471	468	466	464	461	450	438
Отпуск тепловой энергии	Гкал	271	269	268	267	265	259	252
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	404,8	402,8	400,7	398,7	396,7	384,8	375,2
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	109,6	108,5	107,4	106,4	105,3	99,6	94,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	142,5	141,1	139,7	138,3	136,9	129,5	123,1
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2.2.7. Котельная Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек»

Перспективные топливные балансы котельной
Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	2994,0	2919,2	2846,2	2775,0	2705,6	2638,0	2572,1
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2937,1	2863,7	2792,1	2722,3	2654,2	2587,9	2523,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	228,8	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	672,0	463,9	452,3	441,0	430,0	419,2	408,8
Расход натурального топлива	тыс. м³	873,9	374,1	364,8	355,7	346,8	338,1	329,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,163	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,060	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,018	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

6.2.2.8. Котельная «Черноисточинский гидроузел»

Перспективные топливные балансы котельной «Черноисточинский гидроузел»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	8045,0	7843,9	7647,8	7456,6	7270,2	7088,4	6911,2
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7603	7412	7227	7046	6870	6699	6531
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	176,2	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1339,6	1200,8	1170,8	1141,5	1113,0	1085,2	1058,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	1742,0	968,4	944,2	920,6	897,6	875,1	853,3
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,578	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,174	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

6.2.2.9. Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»

Перспективные топливные балансы котельной «Поселок Висимо-Уткинск» не рассчитывались, так как данные о количестве используемого основного топлива на котельной «Поселок Висимо-Уткинск» за период 2009 – 2013 гг. не предоставлены.

6.2.2.10. Котельная «Село Серебрянка»

Перспективные топливные балансы котельной «Село Серебрянка» не рассчитывались, т.к. данные о количестве используемого основного топлива на котельной «Село Серебрянка» за период 2009 – 2013 гг. не предоставлены.

6.2.3. Перспективные топливные балансы котельных НТ МУП «Горэнерго»

6.2.3.1. Котельная № 1 микрорайон Старатель

Перспективные топливные балансы котельной № 1 микрорайон Старатель

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	63158	62400	62899	63780	64482	62869	61298
Отпуск тепловой энергии	Гкал	59198	58487	58955	59781	60438	58927	57454
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	190,0	187,7	189,2	191,8	194,0	188,1	183,4
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	11245,8	10977,5	11153,8	11468,3	11722,0	11086,1	10538,7
Расход натурального топлива	тыс. м³	9952,0	9714,6	9870,7	10149,0	10373,5	9810,7	9326,3
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	20,669	20,421	20,576	20,864	21,094	21,094	21,094
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	14,970	14,804	14,909	15,102	15,258	15,258	15,258
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	8,393	8,323	8,369	8,455	8,524	8,524	8,524
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	3,93	3,83	3,89	4,00	4,09	3,97	3,87
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	2,84	2,78	2,82	2,90	2,96	2,87	2,80
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	1,59	1,56	1,58	1,62	1,65	1,60	1,56

6.2.3.2. Котельная № 8 поселок Уралец

Перспективные топливные балансы котельной № 8 поселок Уралец

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	6241	6210	6179	5462	5435	5299	5166
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5850	5820	5791	5119	5094	4967	4842
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	208,7	207,7	206,7	182,7	181,8	176,3	171,9
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	1221,1	1208,9	1196,9	935,3	926,0	875,7	832,5
Расход натурального топлива	тыс. м³	1080,5	1069,7	1059,1	827,6	819,4	774,9	736,6
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	3,676	3,676	3,676	3,250	3,250	3,250	3,250
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	2,186	2,186	2,186	1,927	1,927	1,927	1,927
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,400	0,400	0,400	0,400
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,77	0,76	0,76	0,59	0,59	0,57	0,56
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,46	0,45	0,45	0,35	0,35	0,34	0,33
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07

6.2.4. Перспективные топливные балансы котельной МОФ-2 ВОЦ
ОАО «Высокогорский горно-обогатительный Комбинат»Перспективные топливные балансы котельной МОФ-2 ВОЦ
ОАО «Высокогорский горно-обогатительный Комбинат»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	104562,0	104039,2	103519,0	103001,4	102486,4	101974,0	101464,1
Отпуск тепловой энергии	Гкал	98718,2	98224,6	97733,5	97244,8	96758,6	96274,8	95793,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	169,4	168,5	167,7	166,8	166,0	165,2	164,4
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	16720,6	16553,8	16388,7	16225,2	16063,3	15903,1	15744,5

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Расход натурального топлива	тыс. м³	14656,0	14509,8	14365,0	14221,7	14079,9	13939,4	13800,4
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

6.2.5. Перспективные топливные балансы котельной ОАО «Химический завод Планта»

Перспективные топливные балансы котельной ОАО «Химический завод Планта»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	179908	179009	178114	177223	176337	175455	174578
Отпуск тепловой энергии	Гкал	175395	174518	173646	172778	171914	171054	170199
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	154,8	154,1	153,3	152,5	151,8	151,0	150,3
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	27159,3	26888,3	26620,1	26354,6	26091,7	25831,4	25573,8
Расход натурального топлива	тыс. м³	23952,1	23713,1	23476,6	23242,4	23010,6	22781,0	22553,8
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	50,646	50,646	50,646	50,646	50,646	50,646	50,646
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	28,677	28,677	28,677	28,677	28,677	28,677	28,677
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	7,84	7,80	7,76	7,73	7,69	7,65	7,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	4,44	4,42	4,40	4,37	4,35	4,33	4,31
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50

6.2.6. Перспективные топливные балансы котельной больничного комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»

Перспективные топливные балансы котельной больничного комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	2685	2671	2658	2645	2632	2566	2502
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2584	2571	2558	2545	2533	2469	2407
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	252,6	251,4	250,1	248,9	247,6	240,2	234,2
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	652,7	646,2	639,8	633,4	627,1	593,1	563,8
Расход натурального топлива	тыс. м³	567,7	562,1	556,4	550,9	545,4	515,8	490,3
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2.7. Перспективные топливные балансы котельных ГАМУ СО «ОСЦМР «Санаторий Руш»

6.2.7.1. Блочная котельная

Перспективные топливные балансы блочной котельной

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	2580	2567	2554	2541	2529	2466	2404
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2380	2368	2356	2344	2333	2274	2218
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	196,8	195,8	194,8	193,8	192,9	187,1	182,4
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	468,3	463,7	459,0	454,5	449,9	425,5	404,5
Расход натурального топлива	тыс. м³	416,5	412,3	408,2	404,1	400,1	378,4	359,7
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11

6.2.7.2. Котельная № 1

Перспективные топливные балансы котельной № 1

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Выработка тепловой энергии	Гкал	11820	11761	11702	11644	11585	11296	11013
Отпуск тепловой энергии	Гкал	11570	11512	11455	11397	11340	11057	10780
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	200,9	199,9	198,9	197,9	196,9	191,0	186,3
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у. т.	2324,8	2301,6	2278,7	2255,9	2233,4	2112,3	2008,0
Расход натурального топлива	тыс. м³	2065,5	2044,9	2024,5	2004,3	1984,3	1876,7	1784,0
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,92	0,89
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,59	0,57
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23

6.2.8. Перспективные топливные балансы ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»

Перспективные топливные балансы ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3306967	3290432	3273980	3257610	3241322	3225116	3208990
Отпуск электрической энергии	тыс. Квт*ч	799437	795440	791462	787505	783568	779650	775751
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	246,42	246,55	246,67	246,79	246,92	247,04	247,16
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/Квт*ч	342,07	342,24	342,41	342,58	342,76	342,93	343,10
Суммарный расход условного топлива	т у. т.	1088377	1083477	1078599	1073742	1068908	1064095	1059304
Расход натурального топлива	тыс. м³	952330	948042	943774	939524	935294	931083	926891
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	266,26	266,26	266,26	266,26	266,26	266,26	266,26
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	130,35	130,35	130,35	130,35	130,35	130,35	130,35
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	73,72	73,72	73,72	73,72	73,72	73,72	73,72
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	65,61	65,65	65,68	65,71	65,74	65,78	65,81
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	32,12	32,14	32,15	32,17	32,19	32,20	32,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	18,17	18,18	18,18	18,19	18,20	18,21	18,22

6.2.9. Перспективные топливные балансы ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Перспективные топливные балансы ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3011701	3019464	3028351	3044322	3052939	3153103	3441598
Отпуск электрической энергии	тыс. Квт*ч	416628	414545	412473	410410	408358	406316	404285
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	178,09	178,18	178,27	178,36	178,45	178,53	178,62
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/Квт*ч	305,25	305,41	305,56	305,71	305,86	306,02	306,17
Суммарный расход условного топлива	т у. т.	663528	664606	665890	668441	669685	687278	738531
Расход натурального топлива	тыс. м³	580587	581531	582653	584886	585974	601368	646215
Нагрузка в ОЗП	Гкал/ч	630,29	635,09	640,16	646,77	651,86	676,63	742,25
Нагрузка в переходный период	Гкал/ч	241,45	243,84	246,36	249,08	251,58	258,86	278,16
Нагрузка в летний период	Гкал/ч	79,43	80,82	82,28	83,38	84,79	84,79	84,79
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./ч	112,25	113,16	114,12	115,36	116,32	120,80	132,58
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./ч	43,00	43,45	43,92	44,43	44,89	46,22	49,69
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./ч	14,15	14,40	14,67	14,87	15,13	15,14	15,15

6.3. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

На источниках тепловой энергии городского округа Нижний Тагил аварийные виды топлива не предусмотрены. Нормативный аварийный запас топлива рассчитан для источников тепловой энергии, на которых предусмотрено наличие резервного топлива.

В качестве основного вида топлива на ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» и ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» используется природный газ. В качестве резервного топлива на ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» используется доменный и коксовый газ, а на ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» – каменный уголь и мазут.

Расчет норматива неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) для ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» выполнялся согласно приказу Министерства энергетики РФ от 4 сентября 2008 г. № 66 по формуле:

$$ННЗТ = V_{усл} \cdot n_{сут} \cdot \frac{7000}{Q_{н}^p}$$

$V_{усл}$ – расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в режиме «выживания» за 1 сутки;

$n_{сут}$ – количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС и котельных в режиме «выживания». В расчете принято для ТЭЦ и котельных организаций электроэнергетики, сжигающих газ - $n_{сут} = 3$; сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо - $n_{сут} = 7$;

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;
 $Q_{н}^p$ – теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.
 Расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии ($\sim_{усл}$) в режиме «выживания» за 1 сутки определяется по формуле:

$$B_{усл} = B_{усл(ээ)} + B_{усл(мэ)} \text{ т у. т.}$$

$B_{усл(ээ)}$ – расход условного топлива на отпуск электрической энергии в режиме выживания:
 $B_{усл(ээ)} = b_{ээ} \times \text{Эот}$, (т у. т.)

где:

$b_{ээ}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции);

Эот – отпуск электрической энергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме «выживания», млн. кВт·ч:

$$\text{Эот} = \text{Эвыр} - \text{Эсн}$$

где:

Эвыр – выработка электрической энергии за сутки, млн. кВт·ч;

Эсн – расход электрической энергии на СН (собственные нужды) за сутки, млн. кВт·ч.

$B_{усл(мэ)}$ – расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания:

$$B_{усл(мэ)} = b_{мэ} \times Q_{от} \text{ т у. т.,}$$

где:

$b_{мэ}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции);

$Q_{от}$ – отпуск тепловой энергии за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, котельной в режиме «выживания», тыс. Гкал.

$$Q_{от} = Q_{от}^{ен.л.} + Q_{от}^{с.н.},$$

где:

$Q_{от}^{ен.л.}$ – отпуск тепловой электрической энергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал;

$Q_{от}^{с.н.}$ – тепловые собственные нужды электростанции, котельной, тыс. Гкал.

В качестве основного вида топлива на котельных основное топливо используется, в основном, природный газ природный газ (кроме котельных «Поселок Антоновский», Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек», «Черносточинский гидроузел», детского сада № 19, «Поселок Висимо-Уткинск» - уголь, «Село Серебрянка» - дрова); резервное топливо котельных «Гальяно-Горбуновский массив», № 4 «Высокогорского механического завода», МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-Обогатительный Комбинат», АО «Химический завод Планта» – топочный мазут, котельной Подсобного хозяйства – дизельное топливо.

Расчет норматива неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) для отопительных (производственно-отопительных) котельных выполняется согласно приказу Министерства энергетики РФ от 4 сентября 2008 г. N 66 по формуле:

$$ННЗТ = Q_{max} \times H_{ср.м} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ тыс. т,}$$

где:

Q_{max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$H_{ср.м}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у. т./Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы (таблица 3.1).

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5
газ	–	3

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу для источников тепловой энергии городского округа г. Нижний Тагил приведены в таблицах 6.3.2 – 6.3.7.

6.3.1. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельных НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»

6.3.1.1. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной «Гальяно-Горбуновский массив»

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной «Гальяно-Горбуновский массив»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце Q_{max}	Гкал/сут.	2188,17	2330,40	2479,55	2628,32	2791,28	3115,06	3099,49
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца $H_{ср.м}$	т у. т/сут.	0,161	0,159	0,158	0,157	0,156	0,152	0,152
Теплота сгорания топлива	ккал/кг	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
Коэффициент перевода натурального топлива в условное K	–	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива T	сут.	10	10	10	10	10	10	10
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс. т	2,60	2,72	2,88	3,04	3,21	3,50	3,46

6.3.1.2. Котельная № 4 Высокогорского механического завода

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной № 4 Высокогорского механического завода

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце Q_{max}	Гкал/сут.	755,77	751,99	748,23	744,48	740,77	1145,22	1116,59
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца $H_{ср.м}$	т у. т/сут.	0,158	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Теплота сгорания топлива	ккал/кг	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
Коэффициент перевода натурального топлива в условное K	–	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива T	сут.	10	10	10	10	10	10	10
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс. т	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85	1,32	1,29

6.3.2. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельных МУП «Тагилэнерго»

6.3.2.1. Котельная Подсобного хозяйства

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной Подсобного хозяйства

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце Q_{max}	Гкал/сут.	580,09	577,19	574,31	571,44	568,58	554,36	540,51
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца $H_{ср.м}$	т у. т/сут.	0,146	0,145	0,144	0,143	0,143	0,141	0,141
Теплота сгорания топлива	ккал/кг	10143	10143	10143	10143	10143	10143	10143
Коэффициент перевода натурального топлива в условное K	–	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива T	сут.	10	10	10	10	10	10	10
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс. т	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,54	0,53

6.3.3. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-обогатительный Комбинат»

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной МОФ-2 ВОЦ ОАО «Высокогорский Горно-обогатительный Комбинат»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце Q_{max}	Гкал/сут.	573,40	570,54	567,68	564,85	562,02	559,21	556,42
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца $H_{ср.м}$	т у. т/сут.	0,160	0,159	0,158	0,158	0,157	0,156	0,155
Теплота сгорания топлива	ккал/кг	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
Коэффициент перевода натурального топлива в условное K	–	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива T	сут.	10	10	10	10	10	10	10
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс. т	0,68	0,67	0,66	0,66	0,65	0,64	0,64

6.3.4. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной ОАО «Химический завод Планта»

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной ОАО «Химический завод Планта»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце Q_{max}	Гкал/сут.	986,59	981,66	976,75	971,87	967,01	962,17	957,36
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца $H_{ср.м}$	т у. т/сут.	0,151	0,150	0,149	0,149	0,148	0,147	0,146
Теплота сгорания топлива	ккал/кг	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
Коэффициент перевода натурального топлива в условное K	–	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива T	сут.	10	10	10	10	10	10	10
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс. т	1,10	1,09	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03

6.3.5. Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Нормативы неснижаемого запаса топлива на перспективу котельной ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»

Показатель	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2024 г.	2029 г.
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии в режиме выживания Вулс (ЭЭ)	т у. т./сут.	348,14	346,40	344,67	342,95	341,23	339,52	337,83
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии вэз	г/кВт·ч	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0
Отпуск электроэнергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме «выживания» Эот	МВт·ч/сут.	1141,45	1135,74	1130,06	1124,41	1118,79	1113,19	1107,63
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания Вулс (ТЭ)	т у. т./сут.	1468,72	1472,51	1476,84	1484,63	1488,83	1537,68	1678,37
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии втэ	кг у. т./Гкал	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Отпуск тепловой энергии за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, котельной в режиме «выживания» Qот	Гкал/сут.	8251,24	8272,50	8296,85	8340,61	8364,22	8638,64	9429,04
Расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в режиме «выживания» за 1 сутки Вулс	т у. т./сут.	1816,86	1818,91	1821,51	1827,57	1830,06	1877,20	2016,20
Теплота сгорания натурального топлива Q _н	ккал/кг	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
Количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС и котельных в режиме «выживания» L _{сут}	сут.	3	3	3	3	3	3	3
Нормативный неснижаемый запас топлива	т	4016,22	4020,74	4026,49	4039,90	4045,40	4149,60	4456,85

РАЗДЕЛ 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей г. о. Нижний Тагил проводилось на основе анализа их влияния на перспективную цену тепловой энергии или на основании перспективных тарифов. Для этих целей были выполнены расчеты перспективных тарифов на тепловую энергию в двух вариантах: без реализации мероприятий проекта схемы теплоснабжения г. о. Нижний Тагил, то есть для ситуации «как есть», и с реализацией предлагаемых мероприятий, то есть для ситуации «с проектом».

На сегодняшний день в г. о. Нижний Тагил находятся три крупные теплоснабжающие организации. Это:

Индексы-дефляторы, использованные в расчетах тарифно-балансовых моделей операционной деятельности объектов г.о. Нижний Тагил

Показатели / Годы	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Инфляция	1,07	1,06	1,06	1,05	1,05	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Инфляция нарастающим итогом	1,00	1,06	1,13	1,21	1,29	1,36	1,43	1,50	1,56	1,63	1,68	1,73	1,79	1,84	1,90	1,96
Темп роста цены на газ	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,035	1,033
Темпы роста цены на газ нарастающим итогом	1,50	1,68	1,88	2,10	2,35	2,63	2,76	2,89	3,03	3,17	3,33	3,49	3,65	3,83	1,389	1,434
Стоимость газа, руб./тыс.м ³	3975	4448	4978	5570	6233	6975	7309	7660	8028	8413	8817	9240	9684	1014	1064	1102
Индекс оптовых цен	5,2%	5,1%	5,1%	4,4%	3,6%	3,6%	3,4%	3,4%	3,4%	3,3%	3,0%	2,9%	2,7%	2,5%	2,5%	2,5%
Индекс оптовых цен по отношению к базовому году	1,12	1,26	1,33	1,39	1,46	1,51	1,56	1,62	1,67	1,73	1,78	1,84	1,89	1,94	1,97	1,99

Оценка финансовых потребностей для реализации вариантов развития и реализации проектных решений приведена в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых источников» и в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии определялась на основании оценки стоимости мероприятий по развитию и совершенствованию источников тепловой энергии в комплексе с мероприятиями по совершенствованию системы теплоснабжения г. Нижний Тагил.

В Главе 6 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения, была приведена оценочная стоимость реконструкции котельных, определенная на основе проектов-аналогов. Одним из условий расчетов стоимости реконструкции котельных была полная замена теплогенерирующего оборудования в связи с его изношенностью и очень низкими технико-экономическими показателями работы.

В таблице 7.1.1. приведена оценочная стоимость одного из базовых мероприятий с разбивкой по этапам планирования – строительство локальных модульных котельных для теплоснабжения объектов перспективной застройки на удаленных территориях, составляет 56 480,5 тыс. руб. (без НДС).

Финансовые потребности для строительства локальных модульных котельных для теплоснабжения объектов перспективной застройки на удаленных территориях в период 2014–2029 годы

Наименование мероприятия	Затраты на строительство, тыс. руб. с НДС			
	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Строительство локальных модульных котельных для теплоснабжения объектов перспективной застройки на удаленных территориях	28 240,2	28 240,2	0	56 480,1

Кроме базовых мероприятий сценарием развития системы теплоснабжения № 1 предусмотрена реализация еще ряда дополнительных мероприятий для достижения показателя удельного расхода условного топлива на единицу отпущенной тепловой энергии в горячей воде на уровне 140 кг.у.т./Гкал. Перечень этих мероприятий, включенных в сценарий № 1, содержится в таблице 7.1.2.

- НТ МУП «НТ ТС»;
- МУП «Тагилэнерго»;
- НТ МУП Горэнерго.

Оценка финансовых потребностей выполнялась на срок разработки схемы теплоснабжения г.о. Нижний Тагил на период до 2030 года в ценах 4-го квартала 2015 года.

Для выполнения расчетов были созданы тарифно-балансовые модели по каждой теплоснабжающей организации, по НТ МУП «НТ ТС», НТ МУП «Тагилэнерго» и НТ МУП Горэнерго. Базовые показатели за 2014, и предыдущие годы принимались на основании годовых отчетных данных этих организаций. В состав тарифно-балансовых моделей, в их структуру были включены следующие показатели, согласно предложенным рекомендациям в «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения»:

- Индексы дефляторы;
- Балансы тепловой мощности;
- Балансы тепловой энергии;
- Балансы теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные ресурсы;
- Расходы операционной деятельности;
- Инвестиционная и финансовая деятельность организации.

Расчеты были сведены в таблицы, а результаты расчетов представлялись для наглядного и удобного сравнения в виде итоговых графиков тарифно-балансовых последствий для потребителей тепловой энергии в ситуациях «как есть» и «с проектом». При этом давалась оценка эффективности реализации предлагаемых проектных решений, их влияние на тарифы на тепловую энергию в сравнении с установленными и проиндексированными тарифами.

В качестве индексов-дефляторов были приняты индексы-дефляторы МЭР РФ. Индексы-дефляторы приведены в таблице 10.1.1. Прогнозы цен на ресурсы, на оплату труда промышленного персонала, на покупной теплоноситель и т. д. формировались как произведение базовых показателей на прогнозные индексы-дефляторы.

Расчеты капитальных вложений в предложенных вариантах строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии выполнялись в сертифицированном программном комплексе «Гранд-Смета» (ПК свидетельство № 000723 147). Цены на материалы и оборудование принимались по прайс-листам фирм изготовителей материалов и оборудования и проектам - аналогам. Стоимость работ определялась по Федеральным единым расценкам на монтажные работы в ценах 2001 г. «ФЭРМ-2001 г.» с применением коэффициентов удорожания в действующие цены 3-го квартала 2015 г., равного 5,8 для тепловых сетей и 5,93 для котельных. Оценка эффективности предлагаемых мероприятий приводилась в сертифицированной программе «Альт-Инвест», регистрационный номер программы – № 61241. Для объектов, где предполагаются вложения инвестиций, выполнялись дополнительные расчеты, подтверждающие эффективность вложения инвестиций в указанные проекты.

Амортизация существующего оборудования принималась на 2011 г. – 2015 г. по отчетным данным. На перспективу амортизация оборудования рассчитывалась по линейному методу с нормой амортизации 0,04, учитывающему долю основных фондов нового строительства и технического перевооружения.

Варианты расчетов ситуации операционной деятельности «как есть» основаны на текущих технико-экономических показателях объектов системы теплоснабжения г. о. Нижний Тагил и на информации об основных технико-экономических и других показателях финансово-хозяйственной деятельности организаций в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии по г. о. Нижний Тагил за 2011–2015 годы. Расчеты перспективных показателей деятельности ТСО были выполнены в предположении сохранения потребления и производства ресурсов на уровне 2015 года. Затем, показатели деятельности определялись в денежном выражении с учетом роста цен в соответствии с индексами-дефляторами и с учетом проведенных мероприятий по реконструкции тепловых сетей и мероприятий на тепловых источниках. На основании расчетов определялись ежегодные показатели по результатам операционной деятельности каждой теплоснабжающей организации, ЕТО. В таблице 7.1.1. приведенные индексы-дефляторы для расчетов тарифно-балансовых моделей деятельности объектов теплоснабжения г.о. Нижний Тагил.

На графиках «Сравнение установленного и экономически обоснованного тарифов на теплоснабжение...» отражены расчетные показатели роста тарифов без учета реализации мероприятий проекта схемы (ситуации «как есть») и с учетом реализации мероприятий, то есть для (ситуации «с проектом»). Графики позволяют проанализировать тарифную нагрузку на потребителей тепловой энергии и оценить темпы роста тарифов на тепловую энергию до 2029 года.

Перечень мероприятий сценария № 1, предусматривающего реконструкцию существующих котельных, строительство новых источников тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Котельные НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Тех. перевооружение и реконструкция котельной № 36 с закрытием паровой котельной части и заменой водогрейных котлов ТГ-3/95 на новые современные	600,0	11 200,0	11 200,0				23 000,0
2	Увеличение мощности котельной ЗИК для покрытия перспективной нагрузки в размере 26,721 Гкал/час				10 000	50 000	40 000	100 000
3	Реконструкция котельной № 78 в режим НСС с модернизацией внешнего и внутреннего электроснабжения			500,0	650,0			1 150,0
4	Тех. перевооружение котельной МКР-4 с заменой котельного оборудования	16 250,0	16 250,0	3 900,0				36 400,0
5	Установка паровой турбины на котельной ВМЗ с последующей выработкой эл. энергии для с.н. и питания ЦТП-2, ЦТП-3	3 250,00	48 750,0	19 500,0	17 550,0			89 050,0

6	Тех. перевооружение котельной № 109 с заменой котлов на новые	1 625,0	10 400,0	12 350,0			24 375,0	
7	Реконструкция котельной пос. Евстюниха с заменой котельного оборудования, раб. в автоматическом режиме работы	780,0	2 210,0	2 210,0			5 200,0	
8	Тех. перевооружение паровой котельной УПИ с ликвидацией водогрейной котельной	975,0	4 550,0	4 550,0			10 075,0	
9	Строительство блочной котельной на месте котельной Зеленстрой, для работы в автоматическом режиме	455,0	1 625,0	1 625,0			3 705,0	
10	Строительство блочной котельной на месте котельной № 21, работающей в автоматическом режиме	1 170,0	2 275,0	2 275,0			5 720,0	
11	Тех. перевооружение котельной № 31 с заменой котла ДКВР 2,5/13 на новый и установка малоомощного котла для ГВС в летний период	975,0	7 800,0	3 250,0			12 025,0	
12	Строительство блочной котельной в п. Сокол	325,0	1 300,0				1 625,0	
13	Строительство блочной котельной на месте котельной № 17, работающей в автоматическом режиме	7 800,0	1 950,0				9 750,0	
14	Монтаж системы автоматического контроля работы котельной МИЗ	400,0	850,0	850,0			2 100,0	
15	Монтаж системы автоматического контроля работы котельной № 27, с установкой частотных преобразователей	300,0	1 000,0	1 000,0			2 300,0	
16	Строительство блочной котельной пос. Н. Черемшанка.	600,0	3 000,0	3 000,0			6 600,0	
17	Реконструкция котлов с установкой котельной ГМ с установкой ЧРП	35 000,0	35 000,0	35 000,0	35 000,0		140 000,0	
18	Реконструкция котельной Черноисточинск для работы в автоматическом режиме	600,0	3 000,0	3 000,0			6 600,0	
19	Замена котельного оборудования в котельной п. Звездный		2 000,0	2 000,0			4 000,0	
	Итого по котельным НТ МУП «НТТС»	70505	141960	95010	63200	50000	40000	460 675
Котельные МУП «Тагилэнерго»								
1	Реконструкция котельной Краснокаменской по ул. Тыловая 1 «В» с полной автоматизацией		66000,0				66000,0	
2	Теплоснабжение жилого района п. В. Черемшанка с вводом в работу автоматической газовой котельной мощностью 3 Гкал/ч	12400,0					12400,0	
3	Реконструкция котельной Трамвайного парка с полной автоматизацией		36010,0				36010,0	
4	Реконструкция котельной Букатино с заменой котлов и переводом в автоматический режим			35000,0			35000,0	
5	Замена котлов на котельных п. Антоновск и ДОЛ «Уральский огонек»	12400,0					12400,0	
6	Установка подпиточно-деаэрационного узла производит. 100 м³/ч на котельной ПСХ		65000,0				65000,0	
7	Установка ГПУ на котельных Краснокаменская, Трамвайного парка			98400,0			98400,0	
8	Установка автоматической блочной котельной на д/сад по улице Бригадная	3250,0					3250,0	
9	Газификация котельной поселка Антоновск с переводом в автоматический режим			25500			25500,0	
10	Газификация и установка автоматической блочно-модульной котельной на ЧГУ			21050,0			21050,0	
11	Газификация котельной ДОЛ «Уральский огонек» с переводом в автоматический режим		11310,0				11310,0	
	Итого по котельным МУП «Тагилэнерго»	28050	178320	154450	25500	0	0	386320
	Итого по г. о. Н. Тагил	98555	370280	239460	48700	50000	40000	846995

Перечисленные в таблице 7.1.2. мероприятия направлены на обеспечение надежного и качественного теплоснабжения и горячего водоснабжения жителей г. о. Нижний Тагил в части источников тепловой энергии.

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, ЦТП и насосных станций представлена в таблицах 7.2.1. – 7.2.6.

Стоимость базового мероприятия № 1 – строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, вводимой в период 2014–2029 годы, составляет 2 605 534,01 тыс. руб. (без НДС).

Стоимость базового мероприятия № 1 с разбивкой по этапам планирования представлена в таблице 7.2.1.

Финансовые потребности для реализации проекта по подключению перспективной тепловой нагрузки в период 2024–2029 годы

Наименование мероприятия	Затраты на строительство, тыс. руб. с НДС			
	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Строительство тепловых сетей для присоединения объектов перспективной застройки города	355 132,96	1 646 974,02	603 427,03	2 605 534,01

Стоимость базового мероприятия № 2 – реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, содержит ряд мероприятий по ликвидации существующих на базовый период разработки схемы теплоснабжения «узких мест». Эти участки имеют повышенное гидравлическое сопротивление. Стоимость реконструкции этих участков тепловых сетей составляет 272 617,20 тыс. руб. Оценка финансовых потребностей на реализацию базового мероприятия № 2 с разбивкой по этапам планирования представлена в таблице 7.2.2.

Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 2 – реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в период 2024–2029 годы

Наименование мероприятия	Затраты на строительство, тыс. руб. с НДС			
	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности системы теплоснабжения	136 308,6	136 308,6	0	272 617,20

Стоимость базового мероприятия № 3 – техническое перевооружение и реконструкция тепловых сетей для повышения надежности и безопасности функционирования всех тепловых сетей системы теплоснабжения г. Нижний Тагил составляет 16 002 238,74 тыс. руб. Стоимость базового мероприятия № 3 с разбивкой по этапам планирования представлена в таблице 7.2.3.

Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 3 по техническому перевооружению и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности и безопасности функционирования в период 2024–2029 годы

Наименование мероприятия	Затраты на строительство, тыс. руб. с НДС			
	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Техническое перевооружение и реконструкция тепловых сетей для повышения надежности и безопасности функционирования	8 419 958,6	2 859 661,7	4 722 618,4	16 002 238,7

Стоимость базового мероприятия № 4 – перевод потребителей системы теплоснабжения, работающих по открытой схеме горячего водоснабжения, на закрытую схему горячего водоснабжения, составляет 3 665 645,73 тыс. руб. Стоимость базового мероприятия № 4 с разбивкой по этапам планирования представлена в таблице 7.2.4.

Финансовые потребности для реализации базового мероприятия № 4 по переводу потребителей системы теплоснабжения, работающих по открытой схеме горячего водоснабжения, на закрытую схему водоснабжения в период до 2022 года

Наименование мероприятия	Затраты на строительство, тыс. руб. с НДС			
	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Перевод потребителей системы теплоснабжения, работающих по открытой схеме горячего водоснабжения, на закрытую схему горячего водоснабжения	1 832 822,9	1 832 822,8	0	3 665 645,73

Из перечня базовых мероприятий видно, что базовое мероприятие № 3 по реконструкции тепловых сетей для повышения надежности и безопасности функционирования тепловых сетей системы теплоснабжения, отработавших эксплуатационный ресурс, является наиболее затратным. Подчеркнем, что указанное мероприятие не означает обязательную и полную замену всех трубопроводов в г. о. Нижний Тагил, эксплуатационный ресурс которых (25 лет) истек. Решение о замене трубопроводов должно приниматься по результатам оценки фактического технического состояния трубопровода и анализа статистики технологических отказов (аварий), зафиксированных на участке трубопровода за время его работы, а также инструментальных исследований остаточной толщины стенок трубопроводов.

Кроме указанных выше пяти базовых мероприятий сценарием развития системы теплоснабжения № 2 предусмотрена реализация еще ряда дополнительных мероприятий, направленных на достижение показателя потерь тепловой энергии при транспортировке на уровне 7-9% в среднем по году от отпущенной источниками тепловой энергии.

Перечень мероприятий сценария № 2 содержится в таблице 7.2.5.

Перечень мероприятий сценария № 2, предусматривающего реконструкцию существующих тепловых сетей, направленных на сокращение потерь тепловой энергии при транспортировке, сроки выполнения и объемы финансирования

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Тепловые сети НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Строительство трассы теплоснабжения 2*530 мм от котельной № 36 до котельной ВМЗ (2 км) (темп. график 120°C)	7150,0	11700,0	13000,0	14950,0			46 800,00
2	Восстановление трассы 2хД630 мм по Черноисточинскому шоссе и далее по ул. Дружинина до ТК-7		390,00	6 500,00	6 500,00			13 390,00
4	Строительство теплотрассы для переключения домов Космонавтов, 9, Красноармейская, 84, 84а с котельной № 4 на котельную № 93	325,00	8450,00					8 775,00
5	Теплофикационная перемычка 2Д325 мм от ТК у Провиантских складов по ул. Уральская до ул. Красноармейская	390,00	2275,0	2275,0				4 940,00

6	Восстановление четырехтрубной системы с возможностью регулирования по отоплению и ГВС (ГТМ)	1 000,0	1 000,0					2 000,00
Всего по НТ МУП «НТТС»		8865,00	23815,00	21775,00	21450,00	0	0	73905,00
Тепловые сети МУП «Тагилэнерго»								
1	Внедрение технологии прокладки трубопроводов тепловых сетей бесканальным способом	-	-	-	-	-	-	-
Всего по МУП «Тагилэнерго»		-	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети НТ МУП «Горэнерго»								
1	Строительство насосной станции для подключения перспективного района «Юность-2» с нагрузкой 24,768 Гкал/час		10 000,00	14 500,00				24500,00
Всего по НТ МУП «Горэнерго»			10 000,00	14 500,00				24500,00
Всего по г.о. Нижний Тагил		8865,0	33425,00	36275,00	21450,00	0	0	98 405,00

Сценарием № 3 предусмотрена реализация мероприятий, направленных на достижение удельного показателя удельного расхода электрической энергии при транспортировке на уровне не выше 30 кВт*ч/Гкал, в среднем по году. Перечень мероприятий сценария № 3 содержится в таблице 7.1.6.

Перечень мероприятий сценария № 3, предусматривающего реконструкцию существующих насосных станций, ЦТП, систем электроснабжения и автоматизации объектов производства и транспорта тепловой энергии в г. о. Нижний Тагил, сроки их выполнения и объемы финансирования

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Объекты тепловых сетей НТ МУП «Нижнетагильские тепловые сети»								
1	Установка на котельной «Зик» аккумуляторных баков 1000 м³ – 2 шт. для подпитки тепловых сетей	1 950,0	6 500,0	6 500,0	7 150,0			22 100,00
2	Внедрение системы общей диспетчеризации предприятия	1 000,0	1 000,0					2 000,00
3	Установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на котельных	6 500,0	6 500,0					13 000,00
4	Техническое перевооружение всех НСС и ЦТП с установкой частотных приводов и системой автоматического регулирования режимов с выводом на диспетчерскую	4 400,00	15 200,0	15 200,0	15 200,0			50 000,00
5	Установка коммерческих узлов учета природного газа на котельных	1 430,00	8 190,00	9 230,00				18 850,00
6	Восстановление четырехтрубной системы с возможностью регулирования по отоплению и ГВС (ГТМ)	1 000,00	1 000,0					2 000,00
7	Реконструкция внешнего электроснабжения котельной Зеленстрой с прокладкой кабеля от второго источника питания		350,00	800,00				1 150,00
8	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной Евстуниха			1 300,0				1 300,00
9	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной поселка Покровское-1			1 600,0				1 600,00
10	Подключение третьего независимого источника электроснабжения к котельной МИЗ		1 500,0	1 400,0				2 900,00
11	Подключение дополнительного источника электроснабжения к котельной Н. Черемшанка			350,0	600,0			950,00
12	Реконструкция внутреннего электроснабжения котельной 109-й квартал			350,0	2 600,0			2 950,00
13	Автоматизация технологического процесса котельной УПИ с установкой частотных преобразователей на основное оборудование	6 500,00	6 500,0					13 000,00
Всего по МУП НТ «НТТС»		22 780,0	46 740,0	36 730,0	25 550,0			107 700,0
Объекты тепловых сетей МУП «Тагилэнерго»								
1	Техническое перевооружение насосных станций с установкой частотных приводов и системой автоматического регулирования режимов	-	25 100,0	25 100,0	-	-	-	50200,00
2	Внедрение системы диспетчеризации и автоматического управления насосными станциями	-	16 000,0	16 000,0	16 000,0	-	-	48 000,00

3	Внедрение современного оборудования на насосных станциях с установкой технологических приборов учета тепловой энергии	5 000,0	5 000,0	6 000,0				16 000,0
4	Установка регуляторов циркуляции сетевой воды на потребителей	2 000,0	2 000,0	2 000,0	1 000,0			7 000,00
5	Внедрение системы контроля и учета потребления энергоресурсов у потребителей (расширение ЛЭРС)	10 000,0	10 000,0	10 000,0				30 000,00
6	Установка инерционно-гравитационных грязевиков ГИГ на насосных станциях и котельных	2 500,0	2 500,0	2 500,0				7 500,00
7	Установка узлов учета тепловой энергии на котельных	5 700,0	5 800,0					7 500,00
8	Установка узлов учета газа на котельных	1 800						1 800,00
9	Техническое перевооружение НСС-6 с установкой автоматизированной блочной котельной и ГПУ	10 000,0	50 000,0	50 000,0	18 950,0			128 950,0
Всего по МУП «Тагилэнерго»		37 000	106 400	111 600	35 950	0,00	0,00	296 950,0
Объекты тепловых сетей НТ МУП «Горэнерго»								
1	Реконструкция ТНС № 3 с увеличением присоединенной тепловой мощностью до 40 Гкал/ч		10000,0	10000,0				2000,00
2	Регулировка гидравлического режима тепловых сетей НТ МУП «Горэнерго»	1000,0						1000,00
Всего по НТ МУП «Горэнерго»		1000,0	1000,0	1000,0				3000,00
Всего по г. о. Нижний Тагил		60 780,0	154140,0	149330,0	61500,0	0,00	0,00	407 650,0

Перечисленные в таблице 7.2.6. мероприятия направлены на повышение надежности электроснабжения, отказ от маслоснаполненного оборудования, на экономию электроэнергии, на автоматизацию работы оборудования, на повышение культуры обслуживания энергетического оборудования и потребителей тепловой энергии г. о. Нижний Тагил.

Общая финансовая потребность в реализации сценариев развития № 1, № 2 и № 3 представлена в таблице 7.2.7.

Общая финансовая потребность в реализации сценариев развития № 1, № 2 и № 3

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Источники тепловой энергии, тепловые сети и объекты тепловых сетей г. о. Нижний Тагил								
1	Сценарии № 1, № 2 и № 3	178200	557845	475065	161650	0	0	1 353 050,0

Общая финансовая потребность на реализацию предложенных в схеме теплоснабжения мероприятий и проектов в ценах 3-го квартала 2015 г. (без НДС) по сценарию № 1, № 2 и № 3 составляет 1 353 050,0 тыс. руб.

Общая финансовая потребность на реализацию предложенных в схеме теплоснабжения пяти базовых мероприятий и проектов 3-х сценариев развития в ценах 3-го квартала 2015 г. (без НДС) составляет 23 899 086,2 тыс. руб. Общая финансовая потребность в реализации сценариев развития № 1, № 2 и № 3 представлена в таблице 7.2.8.

Общая финансовая потребность в реализации пяти базовых мероприятий и сценариев развития № 1, № 2 и № 3

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения, объемы финансирования, тыс. руб.						Объемы финансирования в 2016–2029 гг.
		2016	2017	2018	2019	2020	2029	
Источники тепловой энергии, тепловые сети и объекты тепловых сетей г. о. Нижний Тагил								
1	Базовое мероприятие № 1	88783,2	88783,2	88783	88783	355 133	1895268	2 605 534
2	Базовое мероприятие № 2	20 000	50 000	70 000	65 000	67 617	0	272 617,2
3	Базовое мероприятие № 3	2300016	2265046	2119847	1513360	1659661		16 002 239
4	Базовое мероприятие № 4	600 000	600 000	600 000	640 000	1225 646	0	3 665 646
5	Базовое мероприятие № 5	0	14120	14120	14120	14120	0	56 480,5
6	Сценарии № 1, № 2 и № 3	178200	557845	475065	161650	0	0	1 353 050,0
Итого:		3186999	3575794	3367815	2482913	3254560	8039577	23 899 086,2

В таблицах 7.2.9. и 7.2.10. приведены расчеты прогнозной платы за подключение к тепловым сетям, сформированные по срокам реализации проектов присоединения новых потребителей и приростам тепловой нагрузки в соответствующих зонах с учетом затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения и без них. Второй вариант предполагает, что реконструкция тепловых сетей, отработавших эксплуатационный ресурс, будет финансироваться за счет надбавки в тарифы на тепловую энергию или субсидироваться из бюджетов различных уровней. Возможно совместное финансирование работ по повышению надежности теплоснабжения из различных источников, в том числе прибыли теплосетевых организаций. Также второй вариант предусматривает реконструкцию/строительство индивидуальных тепловых узлов (ИТП) в зданиях потребителей при переводе на «закрытую» схему ГВС осуществляться за счет собственников зданий или через энергосервисные договоры с инвесторами.

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям, млн. руб./Гкал по варианту № 1 (с учетом затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения, но без затрат на реконструкцию и строительство источников тепловой энергии)

Наименование	2014–2019	2019–2024	2024–2029	2014–2029
Стоимость мероприятий, млн. руб.	12 613 521,4	5 264 454,25	6 029 682,75	23 899 086,2
Прирост нагрузок на источники, Гкал/ч	143,435	89,243	65,618	298,296
Расчетная плата за подключение к тепловым сетям новых потребителей, млн. руб./Гкал/ч	87,9	59,0	91,9	80,1

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям, млн. руб./Гкал по варианту № 2 (без учета затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения и затрат на реконструкцию и строительство источников тепловой энергии)

Наименование	2014 – 2019	2019 – 2024	2024 – 2029	2014 – 2029
Стоимость мероприятий, млн. руб.	1 975 252	843 070	1 421 451	4 231 201
Прирост нагрузок на источники, Гкал/ч	143,435	89,243	65,618	298,296
Расчетная плата за подключение к тепловым сетям новых потребителей, млн. руб./Гкал/ч	13,8	9,4	21,7	14,2

Анализ полученных данных по прогнозным тарифам на присоединение потребителей тепловой энергии к тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения показал, что тариф на присоединение к тепловым сетям, сформированный с учетом затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения (вариант 1), является «неподъемным» для строительных организаций и индивидуальных застройщиков.

Тариф на присоединение к тепловым сетям ЦСТ, сформированный без учета затрат на повышение надежности и безопасности теплоснабжения и инвестиций в базовое мероприятие № 4 – перевод потребителей на «закрытую» схему ГВС (вариант 2) является относительно реальным для перспективных застройщиков в г. Нижний Тагил.

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

В схеме теплоснабжения г. Нижний Тагил на период до 2029 г. инвестиций в мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусматривается.

РАЗДЕЛ 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Общие положения

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

– система теплоснабжения – это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

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

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Целью настоящей Главы 8 «Схемы теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил на период до 2029 года» является подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) городского округа г. Нижний Тагил. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

– размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

– способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа г. Нижний Тагил соответствующие сведения, являющимися критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

– рабочая мощность источника тепловой энергии – это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

– емкость тепловых сетей – это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в городском округе г. Нижний Тагил, уполномоченные органы (Администрация городского округа г. Нижний Тагил) вправе:

– определить и предложить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

– определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории городского округа г. Нижний Тагил лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации городского округа г. Нижний Тагил.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7-10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью.

Перечень (реестр) зон действия всех существующих (на базовый период разработки проекта схемы теплоснабжения) изолированных систем теплоснабжения в границах городского округа г. Нижний Тагил.

Теплоснабжение в городском округе г. Нижний Тагил обеспечивают сорок два источника тепловой энергии. Источники тепловой энергии и тепловые сети от них объединены в сорок изолированно работающих систем централизованного теплоснабжения (далее по тексту ЦСТ).

В таблице 8.2.1 приведен полный перечень (реестр) зон действия существующих (на базовый 2012 год разработки проекта схемы теплоснабжения) изолированных систем теплоснабжения в границах городского округа г. Нижний Тагил.

Перечень (реестр) зон действия всех существующих (на 2012 год) изолированных систем теплоснабжения в границах городского округа г. Нижний Тагил.

№ п/п	Зона действия источника тепловой энергии	Ведомственная принадлежность источника тепловой энергии	Тепловые сети (ведомственная принадлежность)	№ ЦСТ
1	Котельная «Гальяно-Горбуновский массив»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	1
2	Котельная «Завода имени В. В. Куйбышева»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	2
3	Котельная ОАО «Нижнетагильского медико-инструментального завода» (ОАО «НТ МИЗ»)	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	2
4	Котельная «36-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	3
5	Котельная «Завода № 5 109-го квартала»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	4
6	Котельная «4-й микрорайон»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	5
7	Котельная «78-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	6
8	Котельная «93-й квартал»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	7
9	Котельная «Уральского политехнического института»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	8
10	Котельная № 4 Высокогорского механического завода	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	9
11	Котельная СПТУ-31 пос. Сухоложский	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	10
12	Котельная № 21 пос. Новая Кушва	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	11
13	Котельная № 19 Рудника III-го Интернационала	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	12
14	Котельная № 17 Рудника III-го Интернационала	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	13
15	Котельная «25-й квартал» пос. Новая Кушва	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	14
16	Котельная № 27 пос. Кирпичный	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	15
17	Котельная «Покровское-1» пос. Покровское-1	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	16
18	Котельная «Зеленстрой» пос. Горзеленстрой	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	17
19	Котельная «Западная система очистных сооружений»	НТ МУП «НТТС»	ООО «Водоканал НТ»	18
20	Котельная пос. Нижняя Черемшанка	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	19
21	Котельная «Детский оздоровительный комплекс «Звездный» пос. Ленева	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	20
22	Котельная «Поселок Евстюниха»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	21
23	Котельная «Поселок Черноисточинск»	НТ МУП «НТТС»	НТ МУП «НТТС»	22
24	ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	ООО «Тагилтеплосбыт» ОАО «ЕВРАЗ-НТМК» МУП «Тагилэнерго»	23
25	Котельная Трамвайного парка	МУП «Тагилэнерго»	МУП «Тагилэнерго»	24
26	Котельная Подсобного хозяйства	МУП «Тагилэнерго»	МУП «Тагилэнерго»	25
27	Котельная «Краснокаменская»	МУП «Тагилэнерго»	МУП «Тагилэнерго»	26
28	Котельная «Букатино»	МУП «Тагилэнерго»	МУП «Тагилэнерго»	27
29	Котельная «Поселок Антоновский»	МУП «Тагилэнерго»	Детский оздоровительный комплекс «Антоновский»	28
30	Котельная детского сада № 19	МУП «Тагилэнерго»	Детский сад № 19	29
31	Котельная Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек» пос. Евстюниха	МУП «Тагилэнерго»	Детский оздоровительный лагерь «Уральский огонек»	30
32	Котельная «Черноисточинский гидроузел» пос. Черноисточинск	МУП «Тагилэнерго»	ООО «Водоканал НТ»	31
33	Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»	МУП «Тагилэнерго»	бесхозные тепловые сети	32
34	Котельная «Село Серебрянка»	МУП «Тагилэнерго»	бесхозные тепловые сети	33
35	Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)	Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)	МУП «Тагилэнерго»	34
36	Котельная АО «Химический Завод «Планта»	АО «Химический Завод «Планта»	ООО «Райкомхоз-теплосети»	35

37	ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	ОАО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»	НТ МУП «Горэнерго»	36
38	Котельная № 1 мкр. Старатель	НТ МУП «Горэнерго»	НТ МУП «Горэнерго»	37
39	Котельная № 8 пос. Уралец	НТ МУП «Горэнерго»	НТ МУП «Горэнерго»	38
40	Котельная № 9 пос. Уралец	НТ МУП «Горэнерго»	НТ МУП «Горэнерго»	38
41	Котельная больницы комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	Серовский территориальный участок Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	39
42	Котельная № 1 Санатория «Руш»	ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш»	ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш»	40

Зоны СЦТ-1 – СЦТ-22 включают в себя зоны действия источников тепловой энергии НТ МУП «НТТС» с тепловыми сетями в районе жилых и административных секторов городского округа г. Нижний Тагил Ленинского и Выйского районов города, Гальяно-Горбуновского массива, микрорайонов Западный-1 и Западный-2, Малая Кушва, коттеджных застроек поселков Горбуново и Фетеево, поселков, входящих в муниципальное образование, Сухоложский, Новая Кушва, Кирпичный, Ленева, Покровское-1, Горзеленстрой, Нижняя Черемшанка, Евстюниха, Черноисточинск, а также промышленных зон по Черноисточинскому тракту, промышленных площадок «Завода имени В. В. Куйбышева», «Нижнетагильского медико-инструментального завода», «Высокогорского механического завода», очистных сооружений ООО «Водоканал-НТ», канализационной насосной станции.

Зона СЦТ-2 включает в себя зоны действия двух источников тепловой энергии котельных «Завод имени В. В. Куйбышева» и ОАО «Нижнетагильского медико-инструментального завода» с тепловыми сетями. Тепловые сети перечисленных источников тепловой энергии имеют переемы между магистралями.

Зона СЦТ-2 связана технологически с зонами СЦТ-1, СЦТ-3 – СЦТ-7: от котельной «Завод имени В. В. Куйбышева» СЦТ-2 производится подпитка и заполнение тепловых сетей котельных «Гальяно-Горбуновский массив», ОАО «Нижнетагильского медико-инструментального завода», «36-й квартал», № 5 109-го квартала, «4-й микрорайон», «78-й квартал» и «93-й квартал».

Зоны СЦТ-8 – СЦТ-22 не связаны технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети перечисленных зон не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зона СЦТ-23 включает в себя зону действия источника тепловой энергии ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК» с тепловыми сетями в районе жилых и административных секторов городского округа г. Нижний Тагил, Ленинского и Тагилстроевского районов города, а также промышленной площадки ОАО «ЕВРАЗ-НТМК». В зоне 23 расположены тепловые сети МУП «Тагилэнерго», находящиеся в их собственности, и участки тепловых сетей ОАО «ЕВРАЗ-НТМК», переданные в аренду ООО «Тагилтеплобыт».

Зоны СЦТ-24 – СЦТ-33 включают в себя зоны действия источников тепловой энергии МУП «Тагилэнерго» с тепловыми сетями в районе жилых и административных секторов городского округа г. Нижний Тагил Тагилстроевского и Красный Камень районов города, поселков, входящих в муниципальное образование, Антоновский, Евстюниха, Висимо-Уткинск, село Серебрянка, а также промышленных зон в районе Трамвайного парка, промышленной площадки Черноисточинского гидроузла ООО «Водоканал-НТ», нефтебазы ОАО «Газпромнефть Урал».

Зона СЦТ-34 включает в себя зону действия источника тепловой энергии котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») с тепловыми сетями МУП «Тагилэнерго» в районе жилого и административного секторов городского округа г. Нижний Тагил поселка Верхняя Черемшанка, входящего в муниципальное образование, а также промышленной площадки Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»).

Зона СЦТ-23 связана технологически с зонами СЦТ-24, СЦТ-26, СЦТ-27: на котельной Трамвайного парка (СЦТ-24) в качестве подготовленной воды используется подпитка с ПВС ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»;

на котельной «Краснокаменная» (СЦТ-26) подпитка тепловой сети осуществляется от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»;

на котельной «Букатино» (СЦТ-27) в качестве сетевой воды используется подпитка от ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК».

Зоны СЦТ-28 – СЦТ-33 не связаны технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети перечисленных зон не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зона СЦТ-35 включает в себя зону действия источника тепловой энергии котельной АО «Химический Завод «Планта» с тепловыми сетями в районе жилого и административного секторов городского округа г. Нижний Тагил поселка Северный, входящего в муниципальное образование, а также промышленной площадки АО «Химический Завод «Планта».

СЦТ-35 не связана технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети СЦТ-35 не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зона СЦТ-36 включает в себя зону действия источника тепловой энергии ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод» с тепловыми сетями в районе жилого и административного секторов городского округа г. Нижний Тагил Дзержинского района города, а также промышленной площадки ОАО «НПК Уралвагонзавод».

СЦТ-36 не связана технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети СЦТ-36 не имеют переемы между маги-

стралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зоны СЦТ-37 и СЦТ-38 включают в себя зоны действия источников тепловой энергии НТ МУП «Горэнерго» с тепловыми сетями в районе жилых и административных секторов городского округа г. Нижний Тагил поселков, входящих в муниципальное образование, Старатель и Уралец.

Зона СЦТ-38 включает в себя зоны действия двух источников тепловой энергии котельных № 8 и 9 пос. Уралец с тепловыми сетями. Тепловые сети перечисленных источников тепловой энергии имеют переемы между магистралями.

Зоны СЦТ-37 и СЦТ-38 не связаны технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети перечисленных зон не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зона СЦТ-39 включает в себя зону действия источника тепловой энергии котельной больницы комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка Свердловской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» с тепловыми сетями в районе больницы ОАО «РЖД», а также прилегающих жилых зданий поселка Ключи, входящего в муниципальное образование.

СЦТ-39 не связана технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети СЦТ-39 не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Зона СЦТ-40 включает в себя зону действия источника тепловой энергии котельной № 1 ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш» с тепловыми сетями в районе санатория, а также прилегающих к санаторию кварталов поселка Руш, входящего в муниципальное образование.

СЦТ-40 не связана технологически с другими зонами централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил. Тепловые сети СЦТ-40 не имеют переемы между магистралями, которые образовывали бы кольцевые структуры, объединенные в тепловую сеть с определенной зоной обслуживания.

Подробное описание зон действия источников тепловой энергии городского округа г. Нижний Тагил представлено в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» в разделе «Зоны действия источников тепловой энергии».

Обоснование выбора ЕТО

Критерии обоснования выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению Правительства, критериями обоснования выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

На момент разработки схемы теплоснабжения в городском округе г. Нижний Тагил действуют девять теплоснабжающих организаций, обеспечивающих теплоснабжение строительного фонда города:

- НТ МУП «НТ ТС» (двадцать три котельные) с тепловыми сетями в зоне действия двадцати двух собственных источников теплоснабжения (тепловые сети от котельной «Западная система очистных сооружений», принадлежащей НТ МУП «НТ ТС», находятся на обслуживании технического персонала ООО «Водоканал НТ»);
- МУП «Тагилэнерго» (десять котельных) с тепловыми сетями в зоне действия четырех собственных источников теплоснабжения (тепловые сети от котельных «Поселок Антоновский», Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек», детского сада № 19, принадлежащих МУП «Тагилэнерго», находятся на обслуживании технического персонала организаций, владеющих объектами теплоснабжения; тепловые сети от котельной «Черноисточинский гидроузел», принадлежащей МУП «Тагилэнерго», находятся на обслуживании технического персонала ООО «Водоканал НТ»; тепловые сети от котельных «Поселок Висимо-Уткинск», «Село Серебрянка», принадлежащих МУП «Тагилэнерго», являются бесхозными);
- ОАО «ЕВРАЗ НТМК» с тепловыми сетями от ТЭЦ, находящимися на обслуживании ОАО «ЕВРАЗ НТМК», ООО «Тагилтеплобыт» и МУП «Тагилэнерго»;
- АО «НПК «Уралвагонзавод» с тепловыми сетями от ТЭЦ и двух водогрейных котельных №№ 1 и 2, находящимися на обслуживании НТ МУП «Горэнерго»;
- НТ МУП «Горэнерго» с тепловыми сетями в зоне действия трех собственных источников теплоснабжения;
- Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК») с тепловыми сетями, находящимися на обслуживании МУП «Тагилэнерго»;
- АО «Химический завод «Планта» с тепловыми сетями от котельной, находящимися на обслуживании ООО «Райкомхоз-теплосети»;
- ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш» с тепловыми сетями в зоне действия одного собственного источника теплоснабжения;
- Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» с тепловыми сетями в зоне действия собственного источника теплоснабжения.

Таким образом, все перечисленные организации удовлетворяют первому критерию отбора для присвоения статуса ЕТО. Данные организации способны в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующих системах и зонах теплоснабжения в городском округе г. Нижний Тагил. Других организаций, владеющих источниками тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил, нет.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) приведен в таблице 11.2.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) городского округа г. Нижний Тагил.

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии						Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
	Наименование источника тепловой энергии	Рабочая (располагаемая) тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование организации	Вид имущественного права (указывается: владеет на праве собственности, на праве аренды или указывается другое законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (указывается: владеет на праве собственности, на праве аренды или указывается другое законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
СЦТ-1	Котельная «Гальяно-Горбуновский массив»	417,0	НТ МУП «НТТС»	владеет на праве собственности	н/д	25.03.16	НТ МУП «НТТС»	7828,94	владеет на праве собственности	н/д	25.03.2016	ЕТО-1	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
СЦТ-2	Котельная Завода имени В. В. Куйбышева	77,0						2723,20					
	Котельная ОАО Нижнетагильского медико-инструментального завода	30,0						956,80					
СЦТ-3	Котельная «36-й квартал»	27,7						386,18					
СЦТ-4	Котельная № 5 109-го квартала	18,0						203,26					
СЦТ-5	Котельная «4-й микрорайон»	17,7						546,16					

СЦТ-6	Котельная «78-й квартал»	8,4						541,44							
СЦТ-7	Котельная «93-й квартал»	37,24						428,78							
СЦТ-8	Котельная Уральского политехнического института	12,7						267,50							
СЦТ-9	Котельная № 4 Высокогорского механического завода	123,0						1452,63							
СЦТ-10	Котельная СПТУ-31 пос. Сухоложский	14,74	НТ МУП «НТТС»	владеет на праве собственности	н/д	25.03.16	НТ МУП «НТТС»	293,86	владеет на праве собственности	н/д	25.03.16	ЕТО-1	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г.		
СЦТ-11	Котельная № 21 пос. Новая Кушва	3,6						155,45							
СЦТ-12	Котельная № 19 Рудника III-го Интернационала	15,79						204,78							
СЦТ-13	Котельная № 17 Рудника III-го Интернационала	1,4						14,46							
СЦТ-14	Котельная «25-й квартал» пос. Новая Кушва	14,0						16,64							
СЦТ-15	Котельная № 27 пос. Кирпичный	6,0						79,58							
СЦТ-16	Котельная «Сокол» пос. Покровское-1	20,0						73,66							
СЦТ-17	Котельная «Зеленстрой» пос. Горзеленстрой	3,0						2,49							
СЦТ-18	Котельная «Западная система очистных сооружений»	3,5					ООО «Водоканал-НТ»	н/д	владеет на праве долгосрочной аренды	н/д	н/д				
СЦТ-19	Котельная поселка Нижняя Черемшанка	1,0					НТ МУП «НТТС»	4,66	владеет на праве собственности	н/д	25.03.16				
СЦТ-20	Котельная «Детский оздоровительный комплекс «Звездный» пос. Ленева	9,0						96,85							
СЦТ-21	Котельная «Поселок Евстоники»	6,0						144,59							
СЦТ-22	Котельная «Поселок Черноисточинск»	2,62						20,88							
СЦТ-23	ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	809,9	ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	владеет на праве собственности	н/д	25.03.16	ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	20 020,28	владеет на праве собственности	н/д		ЕТО-8		Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808	
							ООО «Тагилтеплосбыт»	28,7	владеет на праве аренды	н/д	30.05.2016				
							МУП «Тагилэнерго»	10 993,10	владеет на праве собственности	н/д					
СЦТ-24	Котельная Трамвайного парка	36,0	МУП «Тагилэнерго»	владеет на праве собственности	н/д	н/д	МУП «Тагилэнерго»	473,28	владеет на праве собственности	н/д	25.03.2016	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808			
СЦТ-25	Котельная Подсобного хозяйства	65,0						2699,48							
СЦТ-26	Котельная «Краснокаменная»	50,0						1668,12							
СЦТ-27	Котельная «Букатино»	8,7						167,90							
СЦТ-28	Котельная «Поселок Антоновский»	2,5					Детский оздоровительный комплекс «Антоновский»	н/д	владеет на праве долгосрочной аренды	н/д	25.03.2016				
СЦТ-29	Котельная детского сада № 19	0,76					детский сад № 19	0,72							
СЦТ-30	Котельная Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек» пос. Евстоники	0,76					Детский оздоровительный лагерь «Уральский огонек»	15,98		н/д	25.03.2016				
СЦТ-31	Котельная «Черноисточинский гидроузел»	3,2					ООО «Водоканал-НТ»	15,68		н/д	25.03.2016				
СЦТ-32	Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»	0,344					бесхозные тепловые сети	3,82	–	–	25.03.2016				
СЦТ-33	Котельная «Село Серебрянка»	0,5					бесхозные тепловые сети	н/д	–	–	25.03.2016				
СЦТ-34	Котельная МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)	238,75	Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)	владеет на праве собственности	н/д	17.06.16	Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»), МУП «Тагилэнерго»	н/д	владеет на праве собственности	н/д	17.06.2016	ЕТО-4	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утв. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808		
СЦТ-35	Котельная АО «Химический Завод «Планта»	126,5	АО «Химический Завод «Планта»	владеет на праве собственности	н/д	23.03.16	ООО «Райкомхоз-теплосети»	н/д	владеет на праве долгосрочной аренды	н/д	23.03.2016	ЕТО-5 ООО «Райкомхоз-теплосети»	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утв. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808		
СЦТ-36	ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	1327,0	АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод»	владеет на праве собственности	н/д	23.03.16	НТ МУП «Горэнерго»	8235,68	владеет на праве собственности	н/д	23.03.2016	ЕТО-3	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утв. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808		
СЦТ-37	Котельная № 1 мкр. Старатель	40,0	НТ МУП «Горэнерго»	владеет на праве собственности	н/д	07.06.16	НТ МУП «Горэнерго»	1365,78	владеет на праве собственности	134,51	07.06.2016	ЕТО-3	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808		
СЦТ-38	Котельная № 8 пос. Уралец	2,3						134,51							
	Котельная № 9 пос. Уралец	2,5													
СЦТ-39	Котельная больничного комплекса на станции Старатель Серовского территориального участка	4,4	Свердловская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	владеет на праве собственности	н/д	н/д	Свердловская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	40,62	владеет на праве собственности	н/д	н/д	ЕТО-6	Пункты 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808		

СЦТ-40	Котельная № 1 «Санатория Руш»	6,08	ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш»	владеет на праве собственности	н/д	н/д	ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш»	40,66	владеет на праве собственности	н/д	н/д	ЕТО-7	Пункты 7-10 «Правила организации тепло- снабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
--------	----------------------------------	------	----------------------------------	--------------------------------------	-----	-----	----------------------------------	-------	--------------------------------------	-----	-----	-------	---

Выводы

Проанализировав все существующие теплоснабжающие организации в городском округе г. Нижний Тагил по критериям соответствия статусу ЕТО в жилых и промышленных зонах города, а также ряда поселков, входящих в муниципальное образование, рекомендуются к утверждению в качестве единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) восемь теплоснабжающих организаций:

ЕТО-1 – НТ МУП «НТТС» в зонах действия принадлежащих ей двадцати трех котельных в изолированных зонах теплоснабжения СЦТ-1 – СЦТ-22;

ЕТО-2 – МУП «Тагилэнерго» в зонах действия принадлежащих ей десяти котельных в изолированных зонах теплоснабжения СЦТ-24 – СЦТ-33;

ЕТО-3 – НТ МУП «Горэнерго» в зонах действия принадлежащих ей трех котельных в изолированных зонах теплоснабжения СЦТ-36 – СЦТ-38;

ЕТО-4 – ОАО «Высокогорский горно-обогатительный Комбинат» в зоне действия принадлежащей ей котельной в изолированной зоне теплоснабжения СЦТ-34;

ЕТО-5 – ООО «Райкомхоз-теплосети» в зоне действия источника тепловой энергии АО «Химический завод «Планта» в изолированной зоне теплоснабжения СЦТ-35;

ЕТО-6 – Свердловская Дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» в зоне действия принадлежащей ей котельной в изолированной зоне теплоснабжения СЦТ-39;

ЕТО-7 – ГАМУ СО «ЦВМР «Санаторий Руш» в зоне действия принадлежащей ей одной котельной в изолированной зоне теплоснабжения СЦТ-40;

ЕТО-8 – ООО «Тагилтеплосбыт» – в изолированной зоне теплоснабжения СЦТ-23.

Основание: перечисленные теплоснабжающие организации владеют на праве собственности или на праве долгосрочной аренды источника тепловой энергии и (или) тепловыми сетями. Способны в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующих зонах теплоснабжения городского округа г. Нижний Тагил в соответствии с требованиями пунктов 7-10 «Правила организации теплоснабжения», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808. Границы зон подробно описаны в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Части 4 «Зоны действия источников тепловой энергии».

Следует отметить, что других теплоснабжающих организаций, кроме выше перечисленных ТСО, которые могут быть рассмотрены в качестве ЕТО, в городском округе г. Нижний Тагил не существует или был получен отказ от рассмотрения в качестве ЕТО (см. Приложение к Главе 11).

РАЗДЕЛ 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлено в п. 4.7. настоящего документа.

РАЗДЕЛ 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

10.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ

Перечень выявленных бесхозных сетей представлен в таблице 10.1.

Перечень выявленных бесхозяйных сетей от источников тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил

№ п/п	Адрес	Диаметр, мм	Длина, м
Зона действия ТЭЦ АО «ЕВРАЗ-НТМК»			
1	Ввода в жилые дома Чернышевского, 2, 4, 6	108 57	210 75
2	Садовая – Привокзальная площадь (от Гостилицы Тагил до диспетчерской)	57	55
Итого по ТЭЦ АО «ЕВРАЗ-НТМК»			340
Зона действия ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»			
1	Алтайская, 4-58 (частный сектор) – получен технический план сооружения, проходит постановка на кадастровый учёт	н/д	500,0
2	Калужская, 3-33, 35-37, 37-75 (частный сектор) – получен технический план сооружения, проходит постановка на кадастровый учёт	н/д	н/д
3	Киевская, 27-71 (частный сектор) – получен технический план сооружения, проходит постановка на кадастровый учёт	н/д	500,0
4	Урожайная, 3-29, 37-61, 63-71 (частный сектор) – получен технический план сооружения, проходит постановка на кадастровый учёт	н/д	1 000
5	Тепловая сеть проспект Ленинградский, 30Б	н/д	32
Итого по ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»			2 032
Зоны действия котельных НТ МУП «НТТС»			
Котельная «ГТМ»			
1	Ввод в жилой дом Черноисточинское шоссе, 53	70	30
2	Ввода в жилые дома Тагилстроевская, 15 (от ТК у ЦТП-2 до ТК у Тагилстроевская, 15) (наружная, ввод в дом, по подвалу)	200 150	190 125
3	От ТК на теплотрассе в районе ТЦ по ул. Дружинина, 49 до тепловой насосной станции к ж.д. № 41, 43, 45, 47, 49, 51 по ул. Дружинина	159	56
4	От ТК на теплотрассе в районе МКР «Фотеевский» по Уральскому проспекту до тепловой насосной станции к ж.д. № 79, 81, 83, 85 по Уральскому проспекту	219	500
5	тепловая насосная станция к жилым домам № 41, 43, 45, 47, 49, 51 по ул. Дружинина		
6	тепловая насосная станция к жилым домам № 79, 81, 83, 85 по Уральскому проспекту		
7	от дома № 7 до дома № 9 по Безымянному переулку	108	46
8	от дома №9 по Безымянному переулку до тепловой камеры в районе дома № 49 по Черноисточинскому шоссе	108	75
Итого по котельной «ГТМ»			1 022
Котельная «Завода имени В. В. Куйбышева»			
1	Ленина, 28а	н/д	10
2	тепловая сеть от забора объекта незавершенного строительства, расположенного в районе пересечения улиц Серова и Пархоменко до ТК у ж.д. № 7 по ул. Циолковского	426	900
Итого по котельной «Завода имени В. В. Куйбышева»			910
Котельная «36-й квартал»			
1	Космонавтов, 41 (ввод в дом)	100	70
Итого по котельной «36-й квартал»			70
Котельная «93-й квартал»			
1	Ввод в жилой дом Космонавтов, 13	100	100
Итого по котельной «93-й квартал»			100
Котельная № 109			
1	Зерновая, 11-33	50	400
Итого по котельной № 109			400

Котельная № 19			
1	Шмидта, 6	219 159	н/д 100
Итого по котельной № 19			100
Итого по НТ МУП «НТТС»			2 602
Зона котельной АО «Химический Завод «Планта»			
1	Ввод в здании поликлиники: ул. Сурикова, 18/1	108	4
2	Ввод здания администрации, ул. Сурикова, 18/6	57	26
3	Ввод на магазин, ул. Щорса, 5	89	79
4	Ввод на жилой дом, ул. Сурикова, 4	57	12
5	Ввод на жилой дом, ул. Сурикова, 2	57	12
6	Ввод на жилой дом, ул. Сурикова, 1	57	8
7	Ввод на жилой дом, ул. Сурикова, 3	57	8
8	Ввод на жилой дом, ул. Парижской коммуны, 8	57	15
9	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 2	155	15
10	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 1	108	45
11	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 4	108	10
12	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 6а	57	10
13	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 10	76	24
14	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 12	89	12
15	Транзитная трасса по жилому дому, ул. 9 Января, 12 до аптеки	89	220
16	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 5, (транзит через ул. Днепровскую, 5)	159	350
17	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 7	89	10
18	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 11	89	10
19	Магистральная теплотрасса от тк ул. 9 Января, 11 до теплокамеры ул. Щорса, 9	273	74
20	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 9	100	12
21	Магистральная теплотрасса от тк ул. Щорса, 9 до теплокамеры ул. Щорса, 11	273	36
22	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 13 (транзит через ул. Щорса, 11)	89	25
23	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 12	89	15
24	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 10	108	20
25	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 6	108	10
26	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 8	108	10
27	Ввод на жилой дом, ул. Днепровская, 8	89	30
28	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 4	89	6
29	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 2	133	28
30	Ввод на магазин, ул. Днепровская, 7	108	75
31	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 18	76	56
32	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 21	89	32
33	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 4	57	10
34	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 20	89	15
35	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 18	57	25
36	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 21	57	15
37	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 19	57	25
38	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 22	57	25
39	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 25	57	30
40	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 23	57	10
41	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 24	57	30
42	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 27	57	30
43	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 9	57	30
44	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 26	57	15
45	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 10	57	20
46	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 15	57	20
47	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 11	57	10
48	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 13	57	25
49	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 12	57	25
50	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 6	57	10
51	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 7	57	10
52	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 8	57	12
53	Магистральная теплотрасса (от ТК-б/н у жилого дома Щорса, 11 до ТК-42)	219	50
Итого по котельной АО «Химический Завод «Планта»			1 741
ИТОГО ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ			6 715

Из таблицы 10.1. видно, что в г. Нижний Тагил большое количество участков бесхозяйных тепловых сетей, суммарная протяженность которых составляет 6,715 км.

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозяйное недвижимое имущество принимается на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению прикладываются документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 30.05.2017 № 1249-ПА

О внесении изменений в муниципальную программу
«Реализация основных направлений строительного комплекса
в городе Нижний Тагил до 2020 года»

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Решением Нижнетагильской городской Думы от 18.12.2014 № 52 «О бюджете города Нижний Тагил на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов» (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 27.02.2015 № 2, от 23.04.2015 № 12, от 07.05.2015 № 13, от 28.05.2015 № 16, от 30.06.2015 № 20, от 24.07.2015 № 25, от 29.10.2015 № 33, от 19.11.2015 № 38, от 08.12.2015 № 41, от 21.12.2015 № 46), Решением Нижнетагильской городской Думы от 30.11.2016 № 67 «О внесении изменений в Решение Нижнетагильской городской Думы от 21.12.2015 № 45 «О бюджете города Нижний Тагил на 2016 год» (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 28.01.2016 № 4, от 25.02.2016 № 6, от 24.03.2016 № 12, от 28.04.2016 № 23, от 09.06.2016 № 37, от 30.06.2016 № 40, от 22.09.2016 № 48, от 24.11.2016 № 64, от 30.11.2016 № 65, от 22.12.2016 № 67), Решением Нижнетагильской городской Думы от 22.12.2016 № 68 (в редакции Решения Нижнетагильской городской Думы от 21.02.2017 № 6, от 23.03.2017 № 13, от 27.04.2017 № 14, от 25.05.2017 № 20), Порядком формирования и реализации муниципальных программ в городе Нижний Тагил, утвержденным постановлением Администрации города Нижний Тагил от 30.10.2013 № 2580 (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 06.12.2013 № 2865), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в муниципальную программу «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года», утвержденную постановлением Администрации города Нижний Тагил от 11.12.2013 № 2945 (с изменениями, внесенными постановлениями Администрации города Нижний Тагил от 29.04.2014 № 825-ПА, от 28.08.2014 № 1749-ПА, от 10.03.2016 № 672-ПА, от 18.04.2016 № 1096-ПА, от 15.07.2016 № 2061-ПА, от 17.08.2016 № 2345-ПА, от 16.12.2016 № 3522-ПА, от 29.12.2016 № 3621-ПА, от 19.04.2017 № 923-ПА) (далее – Программа), следующие изменения:

1) раздел «Объемы финансирования Программы по годам реализации, в тыс. рублей» Паспорта Программы изложить в новой редакции (*Приложение № 1*);

2) раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 3 «Строительство, реконструкция и ремонт объектов коммунальной инфраструктуры» изложить в новой редакции (*Приложение № 2*);

3) раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 4 «Строительство, реконструкция и ремонт жилого и нежилого фонда» изложить в новой редакции (*Приложение № 3*);

4) раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 5 «Строительство, реконструкция и ремонт объектов социальной инфраструктуры» изложить в новой редакции (*Приложение № 4*);

5) дополнить Приложение № 1 «Цели, задачи и целевые показатели реализации муниципальной программы» пунктами 69-1 и 69-2 (*Приложение № 5*);

6) Приложение № 2 «План мероприятий муниципальной программы «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года» к Программе изложить в новой редакции (*Приложение № 6*);

7) Приложение № 3 «Перечень объектов капитального строительства для бюджетных инвестиций муниципальной программы «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года» к Программе изложить в новой редакции (*Приложение № 7*).

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

С. К. НОСОВ,
Глава города.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

Раздел «Объемы финансирования Программы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Программы

Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, тыс. руб.*	Всего 4 325 655,95 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 1 460 097,37 тыс. руб.;
	– 2015 год – 1 135 682,23 тыс. руб.;
	– 2016 год – 789 722,20 тыс. руб.;
	– 2017 год – 367 303,40 тыс. руб.;
	– 2018 год – 4 977,30 тыс. руб.;
	– 2019 год – 4 973,90 тыс. руб.;
	– 2020 год – 562 899,55 тыс. руб.;
	из них федеральный бюджет – 909 087,07 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 220 675,00 тыс. руб.;
	– 2015 год – 239 162,07 тыс. руб.;
	– 2016 год – 300 500,00 тыс. руб.;
	– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 148 750,00 тыс. руб.;	
областной бюджет – 1 162 963,72 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 547 073,34 тыс. руб.;	
– 2015 год – 310 912,29 тыс. руб.;	
– 2016 год – 242 991,70 тыс. руб.;	
– 2017 год – 10 022,90 тыс. руб.;	
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 51 963,49 тыс. руб.;	
местный бюджет – 2 184 230,16 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 682 349,03 тыс. руб.;	
– 2015 год – 536 232,87 тыс. руб.;	
– 2016 год – 236 230,50 тыс. руб.;	
– 2017 год – 357 280,50 тыс. руб.;	
– 2018 год – 4 977,30 тыс. руб.;	
– 2019 год – 4 973,90 тыс. руб.;	
– 2020 год – 362 186,06 тыс. руб.;	
внебюджетные источники – 69 375,00 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 10 000,00 тыс. руб.;	
– 2015 год – 49 375,00 тыс. руб.;	

– 2016 год – 10 000,00 тыс. руб.;
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.

* Объемы финансирования, предусмотренные Программой, подлежат ежегодной корректировке при формировании и утверждении бюджета города Нижний Тагил на соответствующий год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

Раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 3 «Строительство, реконструкция и ремонт объектов коммунальной инфраструктуры»

Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, тыс. руб.*	Всего 1 293 107,16 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 496 983,29 тыс. руб.;
	– 2015 год – 167 701,60 тыс. руб.;
	– 2016 год – 232 836,30 тыс. руб.;
	– 2017 год – 164 963,40 тыс. руб.;
	– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2020 год – 230 322,57 тыс. руб.;
	из них федеральный бюджет – 0,00 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2015 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2016 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;	
областной бюджет – 372 982,59 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 241 047,59 тыс. руб.;	
– 2015 год – 37 895,60 тыс. руб.;	
– 2016 год – 94 039,40 тыс. руб.;	
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;	
местный бюджет – 890 124,57 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 245 935,70 тыс. руб.;	
– 2015 год – 119 806,00 тыс. руб.;	
– 2016 год – 128 796,90 тыс. руб.;	
– 2017 год – 164 963,4 тыс. руб.;	
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 230 622,57 тыс. руб.;	
небюджетные источники – 30 000,00 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 10 000,00 тыс. руб.;	
– 2015 год – 10 000,00 тыс. руб.;	
– 2016 год – 10 000,00 тыс. руб.;	
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.	

* Объемы финансирования, предусмотренные Программой, подлежат ежегодной корректировке при формировании и утверждении бюджета города Нижний Тагил на соответствующий год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

Раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 4 «Строительство, реконструкция и ремонт жилого и нежилого фонда»

Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, тыс. руб.*	Всего 269 684,98 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 135 968,58 тыс. руб.;
	– 2015 год – 100 140,10 тыс. руб.;
	– 2016 год – 15 503,30 тыс. руб.;
	– 2017 год – 10 121,80 тыс. руб.;
	– 2018 год – 3 977,30 тыс. руб.;
	– 2019 год – 3 973,90 тыс. руб.;
	– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;
	из них федеральный бюджет – 24 401,07 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2015 год – 24 401,07 тыс. руб.;
	– 2016 год – 0,00 тыс. руб.;
	– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;	
областной бюджет – 140 737,64 тыс. руб., в том числе по годам:	
– 2014 год – 104 822,95 тыс. руб.;	
– 2015 год – 35 914,69 тыс. руб.;	
– 2016 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;	
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;	

местный бюджет – 104 546,27 тыс. руб., в том числе по годам:
– 2014 год – 31 145,63 тыс. руб.;
– 2015 год – 39 824,34 тыс. руб.;
– 2016 год – 15 503,30 тыс. руб.;
– 2017 год – 10 121,80 тыс. руб.;
– 2018 год – 3 977,30 тыс. руб.;
– 2019 год – 3 973,90 тыс. руб.;
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.;
внебюджетные источники – 0,00 тыс. руб. в том числе по годам:
– 2014 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2015 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2016 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.

* Объемы финансирования, предусмотренные Программой, подлежат ежегодной корректировке при формировании и утверждении бюджета города Нижний Тагил на соответствующий год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

Раздел «Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, в тыс. рублей» паспорта Подпрограммы № 5 «Строительство, реконструкция и ремонт объектов социальной инфраструктуры»

Объемы финансирования подпрограммы по годам реализации, тыс. руб.*	Всего 1 778 848,98 тыс. руб., в том числе по годам:
	– 2014 год – 330 581,10 тыс. руб.;
	– 2015 год – 401 990,10 тыс. руб.;
	– 2016 год – 541 382,60 тыс. руб.;
	– 2017 год – 170 618,20 тыс. руб.;
	– 2018 год – 1 000,00 тыс. руб.;

– 2019 год – 1 000,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 332 848,34 тыс. руб.;
из них федеральный бюджет – 561 438,70 тыс. руб., в том числе по годам:
– 2014 год – 103 767,70 тыс. руб.;
– 2015 год – 8 421,00 тыс. руб.;
– 2016 год – 300 500,00 тыс. руб.;
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 148 750,00 тыс. руб.;
областной бюджет – 470 472,19 тыс. руб., в том числе по годам:
– 2014 год – 101 734,80 тыс. руб.;
– 2015 год – 157 798,70 тыс. руб.;
– 2016 год – 148 952,30 тыс. руб.;
– 2017 год – 10 022,90 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 51 963,49 тыс. руб.;
местный бюджет – 707 563,09 тыс. руб., в том числе по годам:
– 2014 год – 125 078,60 тыс. руб.;
– 2015 год – 196 395,40 тыс. руб.;
– 2016 год – 91 930,30 тыс. руб.;
– 2017 год – 160 595,30 тыс. руб.;
– 2018 год – 1 000,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 1 000,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 132 134,85 тыс. руб.;
внебюджетные источники – 39 375,00 тыс. руб. в том числе по годам:
– 2014 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2015 год – 39 375,00 тыс. руб.;
– 2016 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2017 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2018 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2019 год – 0,00 тыс. руб.;
– 2020 год – 0,00 тыс. руб.

* Объемы финансирования, предусмотренные Программой, подлежат ежегодной корректировке при формировании и утверждении бюджета города Нижний Тагил на соответствующий год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

Изменения в Приложение № 1 «Цели, задачи и целевые показатели реализации муниципальной программы «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года»

№	Наименование цели (целей) и задач, целевых показателей	единица измерения	Значение целевого показателя реализации муниципальной подпрограммы							Источник значений показателей
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
69-1	Количество оборудованных спортивных площадок в муниципальных общеобразовательных организациях	единиц	–	–	–	1	–	1	–	Федеральный закон от 29 декабря 2012 года № 273-ФЗ «Об образовании в РФ»
69-2	Количество обучающихся муниципальных общеобразовательных организаций, которым предоставлена возможность использования оборудованной спортивной площадки для сдачи нормативов Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне»	человек	–	–	–	350	350	400	400	Федеральный закон от 29 декабря 2012 года № 273-ФЗ «Об образовании в РФ»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1249-ПА

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

План мероприятий по выполнению муниципальной программы «Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года» к Программе

№	Наименование объекта капитального строительства/источники расходов на финансирование объекта капитального строительства	Объем расходов на выполнение мероприятия за счет всех источников ресурсного обеспечения, тыс. рублей								Номер строки целевых показателей
		всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Всего по муниципальной программе, в том числе:	4 325 655,95	1 460 097,37	1 135 682,23	789 722,20	367 303,40	4 977,30	4 973,90	562 899,55	
2	федеральный бюджет	909 087,07	220 675,00	239 162,07	300 500,00	0,00	0,00	0,00	148 750,00	
3	областной бюджет	1 162 963,72	547 073,34	310 912,29	242 991,70	10 022,90	0,00	0,00	51 963,49	
4	местный бюджет	2 184 230,16	682 349,03	536 232,87	236 230,50	357 280,50	4 977,30	4 973,90	362 186,06	
5	внебюджетные средства	69 375,00	10 000,00	49 375,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Капитальные вложения	4 325 655,95	1 460 097,37	1 135 682,23	789 722,20	367 303,40	4 977,30	4 973,90	562 899,55	
7	федеральный бюджет	909 087,07	220 675,00	239 162,07	300 500,00	0,00	0,00	0,00	148 750,00	
8	областной бюджет	1 162 963,72	547 073,34	310 912,29	242 991,70	10 022,90	0,00	0,00	51 963,49	
9	местный бюджет	2 184 230,16	682 349,03	536 232,87	236 230,50	357 280,50	4 977,30	4 973,90	362 186,06	
10	внебюджетные средства	69 375,00	10 000,00	49 375,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ПОДПРОГРАММА 1 «Стимулирование развития жилищного строительства»									
12	Всего по подпрограмме 1, в том числе:	218 736,83	128 720,30	90 016,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
13	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	местный бюджет	218 736,83	128 720,30	90 016,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
16	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
17	ПОДПРОГРАММА 2 «Строительство, реконструкция и ремонт дошкольных учреждений»									
18	Всего по подпрограмме 2, в том числе:	743 678,00	367 844,10	375 833,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
19	федеральный бюджет	323 247,30	116 907,30	206 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	областной бюджет	178 771,30	99 468,00	79 303,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	местный бюджет	241 659,40	151 468,80	90 190,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
22	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
23	ПОДПРОГРАММА 3 «Строительство, реконструкция и ремонт объектов коммунальной инфраструктуры»									
24	Всего по подпрограмме 3, в том числе:	1 293 107,16	496 983,29	167 701,60	232 836,30	164 963,40	0,00	0,00	230 622,57	x
25	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	областной бюджет	372 982,59	241 047,59	37 895,60	94 039,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	местный бюджет	890 124,57	245 935,70	119 806,00	128 796,90	164 963,40	0,00	0,00	230 622,57	x
28	внебюджетные средства	30 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
29	Всего по 3.1 «Развитие водохозяйственного комплекса города Нижний Тагил», в том числе:	337 320,50	224 124,80	18 209,00	5 104,70	27 237,00	0,00	0,00	62 645,00	x
30	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	областной бюджет	100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	местный бюджет	237 320,50	124 124,80	18 209,00	5 104,70	27 237,00	0,00	0,00	62 645,00	x
33	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x

(Окончание на 42-51-й стр.)

**Приложение № 3 «Перечень объектов капитального строительства для бюджетных инвестиций к Программе
«Реализация основных направлений строительного комплекса в городе Нижний Тагил до 2020 года»**

№ строки	Наименование объекта капитального строительства/ источники расходов на финансирование объекта капитального строительства	Года строительства	Объемы финансирования, тыс. руб.								Заказчик	Исполнитель
			всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подпрограмма 1 «СТИМУЛИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ ЖИЛИЩНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА»												
1	«Инженерная и транспортная инфраструктура II очереди жилого района «Александровский» в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил (1-й этап), в том числе:		5 065,60	0,00	5 065,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		5 065,60	0,00	5 065,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
2	Строительство I очереди жилого района «Александровский» в Тагилстроевском районе г. Н. Тагил. Инженерная и транспортная инфраструктура жилого района. Проектно-изыскательские работы, прохождение государственной экспертизы, в том числе:		2 894,00	1 966,90	927,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		2 894,00	1 966,90	927,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
3	«Инженерная и транспортная инфраструктура II очереди жилого района «Александровский» в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил (1-й этап), Проектно-изыскательские работы, прохождение государственной экспертизы, в том числе:		30 054,30	18 020,00	12 034,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		30 054,30	18 020,00	12 034,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
4	Строительство инженерной и транспортной инфраструктуры жилого района «Муринские пруды» в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил, в том числе:		78 850,63	6 913,20	71 937,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		78 850,63	6 913,20	71 937,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
5	Выполнение проектно-изыскательских работ и проведение государственной экспертизы по объекту «Строительство инженерных сетей в мкр. «Муринские пруды», в том числе:		1 872,30	1 820,20	52,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		1 872,30	1 820,20	52,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
6	Строительство 1-й и 2-й очереди инженерной и транспортной инфраструктуры жилого района «Александровский» в Тагилстроевском районе, в том числе:		100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Пырловка» (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Рудник имени III Интернационала» (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Верхняя Черемшанка» (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Ольховка-2» (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Ольховка-3», (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Южный» (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Свердловский», (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы инженерной инфраструктуры микрорайона «Старатель», (к земельным участкам, предоставленным в соответствии с Законом Свердловской области от 07.07.2004 № 18-О3), в том числе:		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	областной бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	местный бюджет		10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00		
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Подпрограмма 2 «СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗДАНИЙ ДОШКОЛЬНЫХ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ»												
1	Реконструкция здания детского сада по ул. Карла Маркса, 59 (110 мест), в том числе:		34 910,40	33 981,50	928,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет		9 368,00	9 368,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет		25 542,40	24 613,50	928,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		МКУ «СЗГХ»

3	Строительство инженерной и транспортной инфраструктуры жилого района «Муринские пруды» в Тагилстроевском районе города Нижний Тагил, в том числе:	219 275,20	0,00	0,00	188 078,80	31 196,40	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	94 039,40	0,00	0,00	94 039,40	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	125 235,80	0,00	0,00	94 039,40	31 196,40	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
4	«Инженерная и транспортная инфраструктура жилого района Муринские пруды в Тагилстроевском административном районе города Нижний Тагил». Проектно-изыскательские работы, прохождение государственной экспертизы, в том числе:	10 600,00	0,00	0,00	9 800,00	800,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	10 600,00	0,00	0,00	9 800,00	800,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
3.3 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры газоснабжения»										
1	Газоснабжение жилых домов частного сектора жилого МКР «Старая Гальянка» г. Нижний Тагил (II-VII, IX-XI этапы), в том числе:	106 640,39	22 905,49	83 734,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	48 882,00	10 986,40	37 895,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	57 758,39	11 919,09	45 839,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
2	Газоснабжение жилых домов частного сектора жилого района «Нижняя Черемшанка» г. Нижний Тагил, прочие работы, в том числе:	48 084,69	30 656,19	15 642,50	786,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	10 345,79	10 345,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	37 738,90	20 310,40	15 642,50	786,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
3	Строительно-монтажные работы по газификации МКР Гольный Камень (I очередь), в том числе:	30 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	30 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
4	Проектно-изыскательские работы по газоснабжению жилых домов частного сектора жилого района «Гольный камень» (II очередь), в том числе:	11 253,30	4 400,00	4 906,60	1 946,70	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	11 253,30	4 400,00	4 906,60	1 946,70	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
5	Выполнение кадастровых, пусковых работ по объектам газификации жилых домов частного сектора в Дзержинском районе, в том числе:	6 294,40	2 194,40	4 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	6 294,40	2 194,40	4 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
6	Выполнение кадастровых, инвентарных работ по объекту газификации жилых домов частного сектора в мкр. Нижняя Черемшанка, в том числе:	411,20	411,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	411,20	411,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
7	Заключение договоров на сервисное обслуживание по объектам газификации жилых домов частного сектора в мкр. Старая Гальянка, в Дзержинском районе, в том числе:	2 275,31	445,01	307,60	1 522,70	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	2 275,31	445,01	307,60	1 522,70	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
8	Проектно-изыскательские и другие работы по газоснабжению жилых домов частного сектора МКР Старая Вагонка, в том числе:	4 700,00	0,00	0,00	0,00	4 700,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	4 700,00	0,00	0,00	0,00	4 700,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
9	Проектно-изыскательские работы по газоснабжению жилых домов частного сектора МКР Рудника им. III Интернационала, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
10	Проектно-изыскательские работы по газификации пос. Ольховка, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
11	Проектно-изыскательские работы по газификации пос. Сухоложский, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
12	Проектно-изыскательские работы по газификации пос. Горбуново, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
13	Проектно-изыскательские и другие работы по газификации пос. Петриковский, в том числе:	1 148,00	0,00	0,00	0,00	1 148,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	1 148,00	0,00	0,00	0,00	1 148,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
14	Проектно-изыскательские работы по газификации микрорайона Смычка, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
15	Проектно-изыскательские работы по газификации пос. Зеленый городок, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
16	Проектно-изыскательские работы по газификации частного сектора Тагилстроевского района, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
17	Проектно-изыскательские работы по газификации микрорайона Выя, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
18	Проектно-изыскательские работы по газификации Верхней Черемшанки, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00								

6	Выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «Капитальный ремонт здания МБУК «Нижнетагильский драматический театр имени Д. Н. Мамина-Сибиряка» по пр. Ленина, 33, г. Нижний Тагил, в том числе:	4 933,90	4 233,90	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	4 933,90	4 233,90	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
7	Реконструкция Демидовской дачи по ул. Красногвардейская, 5а, г. Нижний Тагил, в том числе:	187,50	150,00	37,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	187,50	150,00	37,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
8	Выполнение работ по объекту «Капитальный ремонт здания МБУК «Нижнетагильский драматический театр имени Д. Н. Мамина-Сибиряка» по пр. Ленина, 33, г. Нижний Тагил, в том числе:	92 884,20	0,00	77 279,20	15 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	19 000,00	0,00	19 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	73 884,20	0,00	58 279,20	15 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
9	Капитальный ремонт Сторожевой башни на «Лисьей горе» г. Нижний Тагил. Благоустройство подножия «Лисьей горы», в том числе:	45 113,90	0,00	39 675,00	5 099,10	339,80	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	31 500,00	0,00	31 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	13 613,90	0,00	8 175,00	5 099,10	339,80	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	39 375,00	0,00	39 375,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
10	Выполнение проектно-исследовательских работ, экспертиз проектов, прочих работ при строительстве, реконструкции и проведении капитальных ремонтов объектов социальной сферы, в том числе:	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
5.4 «Старшее поколение»											
1	Оказание помощи по ремонту жилья инвалидам и участникам Великой Отечественной войны, иным категориям ветеранов Великой Отечественной войны (по представлениям городского и районных советов ветеранов), в том числе:	2 972,00	472,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	2 972,00	472,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
5.5 «Строительство, реконструкция и ремонт загородных лагерей»											
1	Строительство оздоровительного комплекса «Лесная сказка», в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
2	Строительство оздоровительного комплекса «Рябиноушка», в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
Подпрограмма № 6 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ «РЕАЛИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ СТРОИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА В ГОРОДЕ НИЖНИЙ ТАГИЛ ДО 2020 ГОДА»											
1	Субсидии бюджетным учреждениям	21 600,00	0,00	0,00	0,00	21 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	местный бюджет	21 600,00	0,00	0,00	0,00	21 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»
	внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	МКУ «СЗГХ»

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 31.05.2017 № 1268-ПА**

О закрытии движения транспортных средств на период проведения капитального ремонта автомобильной дороги общего пользования местного значения города Нижний Тагил по улице Космонавтов

В целях обеспечения безопасности дорожного движения на период проведения ремонта автомобильных дорог общего пользования местного значения города Нижний Тагил, в соответствии со статьей 30 Федерального закона от 8 ноября 2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Свердловской области от 15.03.2012 № 269-ПП «Об утверждении

Порядка осуществления временных ограничений или прекращения движения транспортных средств по автомобильным дорогам регионального и местного значения Свердловской области», руководствуясь статьей 29 Устава города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. В связи с проведением в 2017 году капитального ремонта автомобильной дороги общего пользования местного значения города Нижний Тагил по улице Космо-

навтов закрыть движение транспортных средств на период с 1 июня 2017 года по 31 июля 2017 года по улице Космонавтов на участке от улицы Красноармейская до улицы Карла Либкнехта.

2. Обществу с ограниченной ответственностью «Уралстроймонтаж» установить дорожные знаки в соответствии с утвержденной схемой организации дорожного движения.

3. Управлению городским хозяйством Администрации города копию данного постановления и схему организации дорож-

ного движения направить в ОГИБДД МУ МВД России «Нижнетагильское».

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 городским хозяйством Администрации города В. П. Юрченко.

**С. К. НОСОВ,
Глава города.**

ИЗВЕЩЕНИЕ

о предоставлении земельного участка для индивидуального жилищного строительства

В соответствии со статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации Администрация города Нижний Тагил информирует о возможности предоставления земельного участка для индивидуального жилищного строительства:

№	Адрес земельного участка	Кадастровый номер, площадь
1.	г. Нижний Тагил, ул. Ежовая, 38	2041 кв.м. СРЗУ 46и/17

Для ознакомления со схемой расположения земельного участка (СРЗУ), в соответствии с которой предстоит образовать земельный участок, можно ознакомиться в Управлении архитектуры и градостроительства по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, 36, кабинет № 9, пн., ср. с 9 до 12 часов, вт., чт. с 13 до 17 часов.

Граждане, заинтересованные в предоставлении в арен-

ду земельного участка для индивидуального жилищного строительства вправе в течение 30 дней со дня опубликования и размещения извещения подать заявление о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды указанных земельных участков.

Заявление о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка может быть подано в Управление архитектуры и градостроительства по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, 36, кабинет № 15 (приемная) в простой письменной форме со ссылкой на дату публикации извещения. При подаче заявления при себе необходимо иметь оригинал и копию документа, удостоверяющего личность заявителя. Полномочия представителя удостоверяются нотариально заверенной доверенностью или доверенностью, заверенной в соответствии с частью 3 статьи 185 Гражданского кодекса РФ.

Заявление о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка может быть подано на адрес официальной электронной почты для

подачи заявлений в форме электронного документа arch_uslugi@ntagil.org в форме электронного документа в виде файла в формате doc, docx, txt, xls, xlsx, rtf. Электронные документы (электронные образы документов), прилагаемые к заявлению, в том числе доверенности, направляются в виде файлов в форматах PDF, TIF. Качество предоставляемых электронных документов (электронных образов документов) в форматах PDF, TIF должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать реквизиты документа. Средства электронной подписи, применяемые при подаче заявления и прилагаемых к заявлению электронных документов, должны быть сертифицированы в соответствии с законодательством Российской Федерации. Заявление, поданное в форме электронного документа, не подписанное электронной подписью или усиленной квалифицированной электронной подписью, либо подписанное электронной подписью, срок действия которой истек на момент поступления заявления, при подведении итогов публикации не учитывается.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Глава города С. К. Носов объявляет о проведении публичных слушаний по проекту «Внесение изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил».

Публичные слушания состоятся 3 августа 2017 года, с 16.00 до 17.00 часов, по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленина, 31, здание Общественно-политического центра, малый зал.

Регистрация участников публичных слушаний будет осуществляться с 15.45. Участником публичных слушаний может быть любой житель городского округа Нижний Тагил.

Телефон для справок: 25-75-36

ГЛАВА ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 25.05.2017 № 96-ПГ

О проведении публичных слушаний
по проекту «Внесение изменений
в Правила землепользования и застройки
городского округа Нижний Тагил»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, статьей 28 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Положением «О публичных слушаниях на территории городского округа Нижний Тагил», утвержденным Решением Нижнетагильской городской Думы от 14.07.2005 № 69 (в редакции Решений Нижнетагильской городской Думы от 06.10.2005 № 75, от 26.04.2007 № 27, от 26.05.2016 № 35), постановлением Администрации города Нижний Тагил от 04.05.2017 № 1036-ПА «О подготовке проекта «О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил», выступая инициатором назначения публичных слушаний, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту «Внесение изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил» (далее – публичные слушания).

2. Организатором проведения публичных слушаний определить Комиссию по землепользованию и застройке города Нижний Тагил.

3. Провести публичные слушания 3 августа 2017 года, с 16.00 до 17.00 часов, по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленина, 31, здание Общественно-политического центра, малый зал.

4. Ответственным за проведение публичных слушаний назначить Управление архитектуры и градостроительства Администрации города.

5. Ведущим публичных слушаний назначить начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города К. Я. Никкеля.

6. Управлению архитектуры и градостроительства Администрации города обеспечить прием предложений и замечаний, касающихся проекта «Внесение изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил» от физических и юридических лиц со дня опубликования настоящего постановления до 30 июля 2017 года. Предложения принимаются по адресу: город Нижний Тагил, улица Красноармейская, 36, Управление архитектуры и градостроительства Администрации города, кабинет 15, в рабочие дни с 8.30 до 17.30 час.

7. Разместить до 3 июня 2017 года в газете «Тагильский рабочий» и в фойе второго этажа здания Управления архитектуры и градостроительства Администрации города по адресу: город Нижний Тагил, улица Красноармейская, 36 материалы проекта «Внесение изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил».

8. Опубликовать данное постановление, извещение о проведении публичных слушаний в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.

9. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города К. Я. Никкеля. Срок контроля – 15 октября 2017 года.

С. К. НОСОВ,
Глава города.

Проект «Внесение изменений в Правила землепользования
и застройки городского округа Нижний Тагил»

Проектом предлагается внести изменения в Правила землепользования и городского округа Нижний Тагил в соответствии со следующим перечнем изменений:

№	Заявитель	Содержание предложений по внесению изменений в ПЗЗ	№ приложения
Изменения в Приложение 2 Правил землепользования и городского округа Нижний Тагил:			
1.	ООО «Нижнетагильская птицефабрика»	Статью 1 Градостроительных регламентов городского округа Нижний Тагил «Перечень территориальных зон городского округа Нижний Тагил» изложить в новой редакции	Приложение № 1
2.	ООО «Нижнетагильская птицефабрика»	Пункт 11 статьи 2 Градостроительных регламентов городского округа Нижний Тагил «Градостроительные регламенты в части предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства» изложить в новой редакции	Приложение № 1

3.	ООО «Нижнетагильская птицефабрика»	Статью 3 Градостроительных регламентов городского округа Нижний Тагил «Перечень территориальных зон межселенных территорий городского округа Нижний Тагил, выделенных на карте градостроительного зонирования» изложить в новой редакции	Приложение № 1
4.	ООО «Нижнетагильская птицефабрика»	Статью 10 Градостроительных регламентов городского округа Нижний Тагил «Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зонах сельскохозяйственного использования» изложить в новой редакции	Приложение № 1
Изменения в Приложение 3 Правил землепользования и городского округа Нижний Тагил:			
5.	ООО «Нижнетагильская птицефабрика»	Установить территориальную зону «Зона размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства» (СХ-8) в отношении земельных участков с кадастровыми номерами 66:19:1901009:145, 66:19:1901004:11, 66:19:1901004:164, 66:19:1901004:167 (внести изменения в карту градостроительного зонирования территории городского округа Нижний Тагил (приложение № 2), в карту зон с особыми условиями использования территории городского округа Нижний Тагил (приложение № 3))	Приложения № 2-3
6.	ООО «Элис»	Установить территориальную зону «Зона складирования и утилизации коммунальных отходов» (С-3) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:1901004:166 (внести изменения в карту градостроительного зонирования территории городского округа Нижний Тагил (приложение № 2), в карту зон с особыми условиями использования территории городского округа Нижний Тагил (приложение № 3))	Приложения № 2-3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Предложения по внесению изменений
в градостроительные регламенты

Проектом предлагается:

1) Статью 1 «Перечень территориальных зон городского округа Нижний Тагил» изложить в следующей редакции:

«Статья 1. Перечень территориальных зон городского округа Нижний Тагил

Обозначения	Наименование территориальной зоны
ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫЕ ЗОНЫ	
Ц-1	Зона общественных центров и деловой активности общегородского значения
Ц-2	Зона общественных центров и деловой активности районного значения
Ц-3	Зона производственно-деловых и обслуживающих центров при промышленности
Ц-4	Зона общественно-коммерческого назначения
Ц-5	Зона общественных рекреационных центров
Ц-6	Зона общественных центров и деловой активности сельского населенного пункта
Ц-7	Зона общественных рекреационных центров сельского населенного пункта
Ц-8	Зона общественно-коммерческого назначения сельского населенного пункта
ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗОНЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ	
ЦС-1	Зона лечебно-оздоровительных комплексов общегородского и районного значения
ЦС-2	Зона научно-образовательных комплексов общегородского и районного значения
ЦС-3	Зона спортивных и спортивно-зрелищных комплексов общегородского и районного значения
ЦС-4	Зона культурно-зрелищных и культовых комплексов общегородского и районного значения
ЦС-5	Зона лечебно-оздоровительных комплексов сельского населенного пункта
ЦС-6	Зона научно-образовательных комплексов сельского населенного пункта
ЦС-7	Зона спортивных и спортивно-зрелищных сооружений сельского населенного пункта
ЦС-8	Зона культурно-зрелищных и культовых объектов сельского населенного пункта
ЖИЛЫЕ ЗОНЫ	
Ж-1	Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта
Ж-2	Зона застройки малоэтажными жилыми домами
Ж-3	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами
Ж-4	Зона застройки многоэтажными жилыми домами
Ж-5	Зона индивидуальной жилой застройки сельского населенного пункта
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗОНЫ	
П-1	Зона производственных объектов I-II класса опасности
П-2	Зона производственно-коммунальных объектов III класса опасности
П-3	Зона производственно-коммунальных объектов IV класса опасности
П-4	Зона производственно-коммунальных объектов V класса опасности
П-5	Зона предприятий горнодобывающего комплекса
ЗОНЫ ИНЖЕНЕРНОЙ И ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	
И-1	Зона объектов инженерной инфраструктуры
И-2	Зона объектов автосервиса и хранения индивидуальных автомобилей
ЗОНЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ	
С-1	Зона режимных объектов ограниченного доступа
С-2	Зона кладбищ
С-3	Зона складирования и утилизации коммунальных отходов
С-4	Зона полигонов промышленных отходов
С-5	Зона нарушенных территорий

РЕКРЕАЦИОННЫЕ ЗОНЫ	
P-1	Зона городских лесов, лесопарков
P-2	Зона ландшафтно-рекреационных территорий
P-3	Зона санитарно-защитного озеленения
P-4	Зона лечебно-оздоровительных комплексов на территории городского округа
P-5	Зона размещения объектов рекреационного и туристического назначения
ЗОНЫ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
CX-1	Зона сельскохозяйственного использования
CX-2	Зона коллективных садов
CX-4	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства II класса санитарной опасности
CX-5	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства III класса санитарной опасности
CX-6	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства IV класса санитарной опасности
CX-7	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства V класса санитарной опасности
CX-8	Зона размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства
SU	Зона сельскохозяйственных угодий
ЗОНЫ РАЗВИТИЯ ЗАСТРОЙКИ	
ЗРЗ	Зона развития застройки на подлежащих освоению территориях в соответствии со схемой функционального зонирования генерального плана города Нижний Тагил

2) Пункт 11 статьи 2 изложить в следующей редакции:

«11. Градостроительные регламенты в части предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, указаны в таблице 1.

ПРЕДЕЛЬНЫЕ (МИНИМАЛЬНЫЕ И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНЫЕ) РАЗМЕРЫ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Таблица 1

№	Обозначения	Наименование территориальной зоны	Минимальная площадь земельного участка (га)	Максимальная площадь земельного участка (га)	* Минимальный отступ от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений (м)	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, (%)	Предельное количество этажей	Предельный класс опасности
1.	Ц-1	Зона общественных центров и деловой активности общегородского значения	0,010	20,0	5	60	8	V
2.	Ц-2	Зона общественных центров и деловой активности районного значения	0,010	20,0	5	60	8	V
3.	Ц-3	Зона производственно-деловых и обслуживающих центров при промышленности	0,010	20,0	5	60	5	V
4.	Ц-4	Зона общественно-коммерческого назначения	0,010	20,0	5	60	8	V
5.	Ц-5	Зона общественных рекреационных центров	0,010	20,0	5	60	8	V
6.	Ц-6	Зона общественных центров и деловой активности сельского населенного пункта	0,010	10,0	5	60	5	V
7.	Ц-7	Зона общественных рекреационных центров сельского населенного пункта	0,010	10,0	5	60	5	V
8.	Ц-8	Зона общественно-коммерческого назначения сельского населенного пункта	0,010	10,0	5	60	5	V
9.	ЦС-1	Зона лечебно-оздоровительных комплексов общегородского и районного значения	0,010	20,0	5	60	8	V
10.	ЦС-2	Зона научно-образовательных комплексов общегородского и районного значения	0,010	20,0	5	60	8	V
11.	ЦС-3	Зона спортивных и спортивно-зрелищных комплексов общегородского и районного значения	0,010	20,0	5	60	8	V
12.	ЦС-4	Зона культурно-зрелищных и культурных комплексов общегородского и районного значения	0,010	20,0	5	60	8	V
13.	ЦС-5	Зона лечебно-оздоровительных комплексов сельского населенного пункта	0,010	20,0	5	60	5	V
14.	ЦС-6	Зона научно-образовательных комплексов сельского населенного пункта	0,010	10,0	5	60	5	V
15.	ЦС-7	Зона спортивных и спортивно-зрелищных сооружений сельского населенного пункта	0,010	10,0	5	60	5	V
16.	ЦС-8	Зона культурно-зрелищных и культурных объектов сельского населенного пункта	0,010	20,0	1	60	5	V
17.	Ж-1	Зона застройки индивидуальными жилыми домами городского населенного пункта	0,06	0,25	3, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования – 1	40	3	V
18.	Ж-2	Зона застройки малоэтажными жилыми домами	0,03	0,08	5	40	4	V
19.	Ж-3	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами	0,25	–	5	40	8	V
20.	Ж-4	Зона застройки многоэтажными жилыми домами	0,25	–	5	40	16	V
21.	Ж-5	Зона индивидуальной жилой застройки сельского населенного пункта	0,06	0,3	3, минимальный отступ от границ земельных участков со стороны территорий общего пользования – 1	60	3	V

22.	П-1	Зона производственных объектов I-II класса опасности	0,10	25,0	5	70	–	I-II
23.	П-2	Зона производственно-коммунальных объектов III класса опасности	0,10	25,0	5	70	–	III
24.	П-3	Зона производственно-коммунальных объектов IV класса опасности	0,10	25,0	5	70	–	IV
25.	П-4	Зона производственно-коммунальных объектов V класса опасности	0,10	25,0	5	70	–	V
26.	П-5	Зона предприятий горнодобывающего комплекса	0,10	25,0	5	70	–	III
27.	И-1	Зона объектов инженерной инфраструктуры	0,001	20,0	1	70	–	III
28.	И-2	Зона объектов автосервиса и хранения индивидуальных автомобилей	0,01	20,0	0	80	–	III
29.	С-1	Зона режимных объектов ограниченного доступа	0,001	20,0	5	70	–	
30.	С-2	Зона кладбищ	0,10	40,0	3	–	–	II
31.	С-3	Зона складирования и утилизации коммунальных отходов	0,10	20,0	3	–	–	I
32.	С-4	Зона полигонов промышленных отходов	0,10	20,0	3	–	–	I
33.	С-5	Зона нарушенных территорий	–	–	–	–	–	III
34.	Р-1	Зона городских лесов, лесопарков	–	–	–	–	1	–
35.	Р-2	Зона ландшафтно-рекреационных территорий	–	–	3	–	1	–
36.	Р-3	Зона санитарно-защитного озеленения	–	–	3	–	1	–
37.	Р-4	Зона лечебно-оздоровительных комплексов на территории городского округа	–	–	3	–	–	–
38.	Р-5	Зона размещения объектов рекреационного и туристического назначения	–	0,04	3	–	2	–
39.	CX-1	Зона сельскохозяйственного использования	–	–	–	–	3	V
40.	CX-2	Зона коллективных садов	0,03	0,12	3	40	3	V
41.	CX-4	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства II класса санитарной опасности	–	–	5	70	3	II
42.	CX-5	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства III класса санитарной опасности	–	–	5	70	3	III
43.	CX-6	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства IV класса санитарной опасности	–	–	5	70	3	IV
44.	CX-7	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства V класса санитарной опасности	–	–	5	70	3	V
45.	CX-8	Зона размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства	**	**	**	–	–	–

* **Примечание:** при реконструкции объектов капитального строительства минимальный отступ принимать по фактическому расположению здания.

** **Примечание:** предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков в зоне CX-8 установлены п. 7 статьи 10 Градостроительных регламентов».

3) Статью 3 «Перечень территориальных зон межселенных территорий городского округа Нижний Тагил, выделенных на карте градостроительного зонирования» изложить в следующей редакции:

«Статья 3. Перечень территориальных зон межселенных территорий городского округа Нижний Тагил, выделенных на карте градостроительного зонирования

1. Настоящими Правилами устанавливаются 16 видов территориальных зон межселенных территорий. Перечень территориальных зон представлен в таблице 2.

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЗОН МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКОГО ОКРУГА НИЖНИЙ ТАГИЛ, ВЫДЕЛЕННЫХ НА КАРТЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ЗОНИРОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Таблица 2

Обозначения	Наименование территориальной зоны
ЗОНЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ	
П-2	Зона производственно-коммунальных объектов III класса санитарной опасности
П-4	Зона производственно-коммунальных объектов V класса санитарной опасности
ЗОНЫ ИНЖЕНЕРНОЙ И ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	
И-1	Зона объектов инженерной инфраструктуры
И-2	Зона объектов автосервиса и хранения индивидуальных автомобилей
ЗОНЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ	
С-1	Зона режимных объектов ограниченного доступа
С-2	Зона кладбищ
С-3	Зона складирования и утилизации коммунальных отходов
РЕКРЕАЦИОННЫЕ ЗОНЫ	
Р-2	Зона ландшафтно-рекреационных территорий
Р-5	Зона размещения объектов рекреационного и туристического назначения
ЗОНЫ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
SU	Зона сельскохозяйственных угодий
CX-2	Зона коллективных садов
CX-4	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства II класса санитарной опасности
CX-5	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства III класса санитарной опасности
CX-6	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства IV класса санитарной опасности
CX-7	Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства V класса санитарной опасности
CX-8	Зона размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства

4) Статью 10 изложить в следующей редакции:

«Статья 10. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зонах сельскохозяйственного использования

1. На территории городского округа Нижний Тагил выделяется 7 видов зон сельскохозяйственного использования:

SU – зона сельскохозяйственных угодий;
CX-2 – зона коллективных садов;
CX-4 – Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства II класса санитарной опасности;
CX-5 – Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства III класса санитарной опасности;
CX-6 – Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства IV класса санитарной опасности;

(Окончание на 54-55-й стр.)

СХ-7 – Зона размещения объектов сельскохозяйственного производства V класса санитарной опасности;

СХ-8 – Зона размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства

2. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне коллективных садов (СХ-2):

Зона выделена для обеспечения правовых условий формирования территорий используемых в целях удовлетворения потребностей населения в целях отдыха, занятия садоводством и огородничеством.

Виды разрешенного использования территории	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Земельные участки для садоводства; земельные участки для огородничества; дачные земельные участки; садовые, дачные дома; летние садовые сооружения	Максимальный размер земельных участков – 1200 м ² ; Минимальный размер земельных участков – 300 м ² ; Параметры и нормативные требования к размещению объектов зоны и организации застройки устанавливаются согласно СНиП 30-02-97 «Планировка и застройка территорий садоводческих объединений граждан, здания и сооружения» (утв. постановлением Госстроя РФ от 10 сентября 1997 г. № 18-51); Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (№ 123-ФЗ от 22.07.2008)
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Дворовые постройки (сарай, теплицы, бани, мастерские); Индивидуальные гаражи; Индивидуальные водозаборные сооружения и емкости для хранения воды; Общественные водозаборные сооружения; Общественные резервуары для хранения воды; Общие объекты инженерной инфраструктуры; Дом сторожа; Помещение для общих собраний; Противопожарные водоемы; Общие площадки: детские, спортивные, хозяйственные, для отдыха; Площадки для мусоросборников	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (№ 123-ФЗ от 22.07.2008). Параметры и нормативные требования к размещению объектов зоны и организации застройки устанавливаются согласно СНиП 30-02-97 «Планировка и застройка территорий садоводческих объединений граждан, здания и сооружения» (утв. постановлением Госстроя РФ от 10 сентября 1997 г. № 18-51)
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Дачные дома с земельными участками; Коллективные овощные погреба; Объекты мелкорозничной торговли; Постройки для содержания мелких домашних животных; Пункты оказания первой медицинской помощи; Ветлечебницы без содержания животных; Антенны сотовой, радиорелейной, спутниковой связи	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (№ 123-ФЗ от 22.07.2008). Параметры и нормативные требования к размещению объектов зоны и организации застройки устанавливаются согласно СНиП 30-02-97 «Планировка и застройка территорий садоводческих объединений граждан, здания и сооружения» (утв. постановлением Госстроя РФ от 10 сентября 1997 г. № 18-51)

3. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне размещения объектов сельскохозяйственного производства II класса санитарной опасности (СХ-4):

Виды разрешенного использования территории	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Закрытые площадки по утилизации помета	Определяются проектом
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
парковки для кратковременного и временного хранения машин специального назначения; котельные; Трансформаторные пункты	Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Объекты сельскохозяйственного производства, отнесенные ко II классу санитарной опасности; ГРП	Определяются проектом. Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66

4. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне размещения объектов сельскохозяйственного производства III класса санитарной опасности (СХ-5):

Виды разрешенного использования территории	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Птицеводческие фермы до 100 тыс. птиц; Свино-товарные фермы с содержанием 0,1-4 тыс. голов; фермы крупно-рогатого скота с содержанием 0,1-1,2 тыс. голов; фермерские хозяйства (овцеводческие) с содержанием свыше 100 голов животных; Убойные цеха; Комбикормовые заводы	Определяются проектом
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
парковки для кратковременного и временного хранения машин специального назначения; котельные; Водозаборы (скважины); Трансформаторные пункты; склады	Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Объекты сельскохозяйственного производства, отнесенные к III классу санитарной опасности; ГРП	Определяются проектом. Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66

5. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне размещения объектов сельскохозяйственного производства IV класса санитарной опасности (СХ-6):

Виды разрешенного использования территории	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Тепличные хозяйства; Хозяйства с содержанием до 100 животных (конноспортивные клубы, крестьянско-фермерские хозяйства)	Определяются проектом

ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
парковки для кратковременного и временного хранения машин специального назначения; котельные; Водозаборы (скважины); Трансформаторные пункты; склады	Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Объекты сельскохозяйственного производства, отнесенные к IV классу санитарной опасности; ГРП	Определяются проектом

6. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне размещения объектов сельскохозяйственного производства V класса санитарной опасности (СХ-7):

Виды разрешенного использования территории	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Зерносклады, овощехранилища; Инкубаторы; Хозяйства с содержанием животных до 50 голов	Определяются проектом
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
парковки для кратковременного и временного хранения машин специального назначения; котельные; Водозаборы (скважины); Трансформаторные пункты	Максимальные и минимальные размеры земельных участков устанавливаются НГПСО 1-2009.66
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	
Объекты сельскохозяйственного производства, отнесенные к V классу санитарной опасности ГРП	Определяются проектом

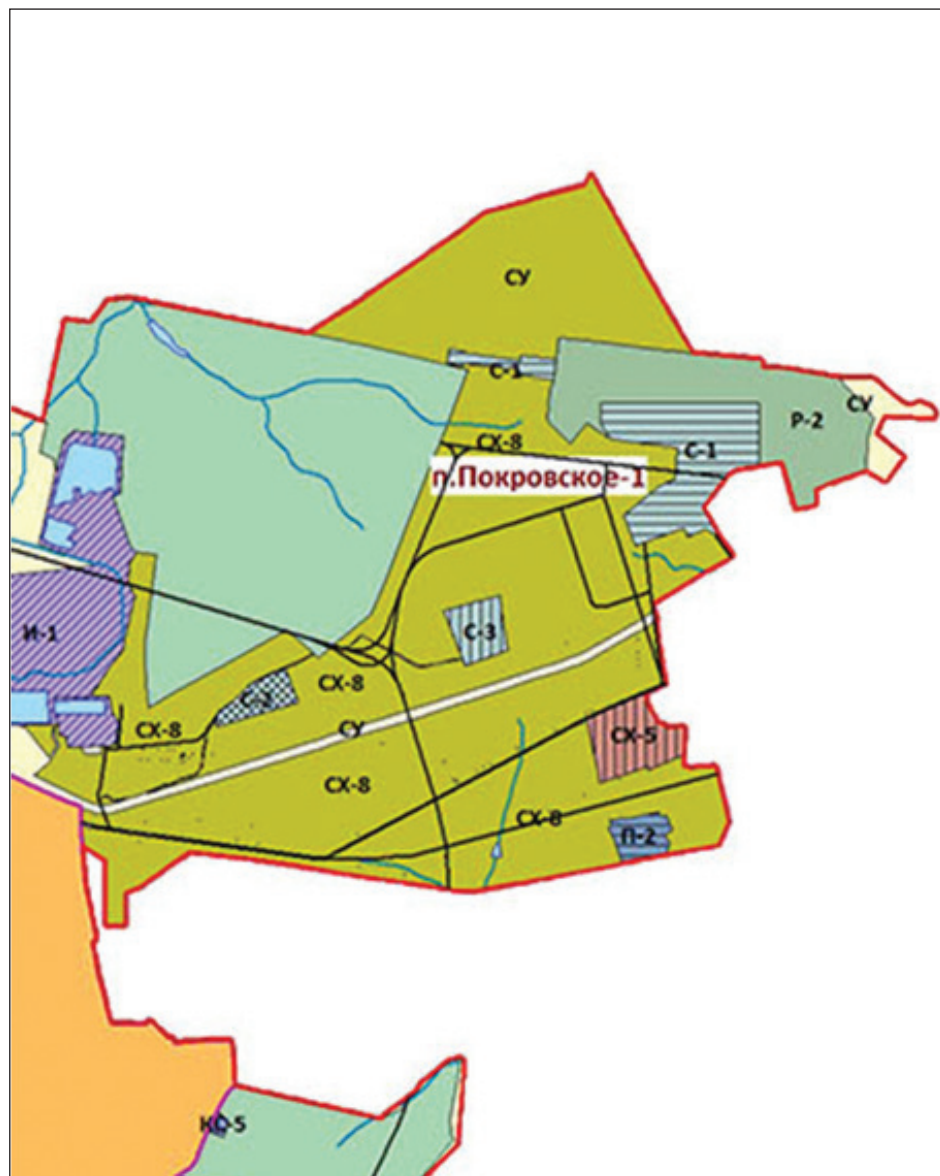
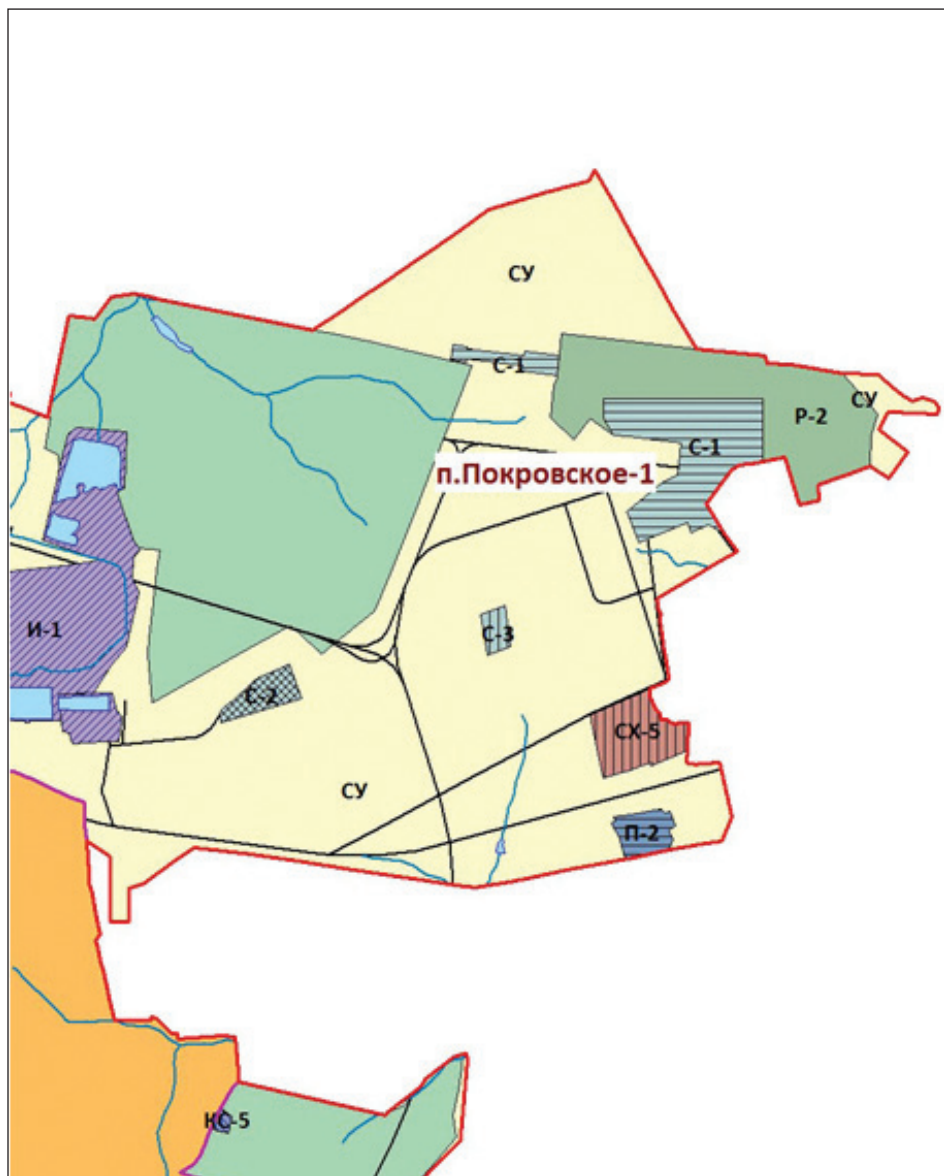
7. Градостроительные регламенты, устанавливаемые в зоне размещения обеспечивающих объектов сельскохозяйственного производства (СХ-8):

Вид и коды разрешенного использования*	Описание вида разрешенного использования земельного участка	Предельные размеры земельных участков и предельные параметры строительства (реконструкции)
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ		
Выращивание зерновых и иных сельскохозяйственных культур (код 1.2.)	Осуществление хозяйственной деятельности на сельскохозяйственных угодьях, связанной с производством зерновых, бобовых, кормовых, технических, масличных, эфиромасличных, и иных сельскохозяйственных культур;	Минимальная площадь земельного участка не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка – 750 га
Питомники (код 1.17.)	Выращивание и реализация подраста деревьев и кустарников, используемых в сельском хозяйстве, а также иных сельскохозяйственных культур для получения рассады и семян	Минимальная площадь земельного участка не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка – 1500 га
Коммунальное обслуживание (код 3.1.)	Размещение объектов капитального строительства в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами, в частности: поставки воды, электричества, газа, предоставления услуг связи, отвода канализационных стоков, (водопроводов, линий электропередач, газопроводов, линий связи, канализаций)	Минимальная площадь земельного участка для размещения объектов капитального строительства – 0,0010 га. Максимальная площадь земельного участка для размещения объектов капитального строительства – 0,0200 га. Максимальный процент застройки – не устанавливается. Минимальный отступ от границ ЗУ для размещения объекта капитального строительства – 1 м
Заготовка лесных ресурсов (код 10.3)	Заготовка живицы, сбор недревесных лесных ресурсов, в том числе гражданами для собственных нужд, заготовка пищевых лесных ресурсов и дикорастущих растений, хранение, неглубокая переработка и вывоз добытых лесных ресурсов.	Минимальная площадь земельного участка не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка – 1500 га
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ		
Выращивание зерновых и иных сельскохозяйственных культур (код 1.2.)	Размещение временных (вспомогательных) сооружений, необходимых для обеспечения хозяйственной деятельности на сельскохозяйственных угодьях, связанной с производством зерновых, бобовых, кормовых, технических, масличных, эфиромасличных, и иных сельскохозяйственных культур	Минимальная площадь земельного участка для размещения временных сооружений не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка для размещения временных сооружений – 0,25 га. Максимальный процент застройки – не устанавливается. Минимальный отступ от границ ЗУ для размещения временных сооружений – 1 м
Питомники (код 1.17.)	Размещение временных (вспомогательных) сооружений, необходимых для хранения и неглубокой переработки лесных ресурсов (сушилки, грибоварни, склады)	Минимальная площадь земельного участка для размещения временных сооружений не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка – 0,25 га. Максимальный процент застройки – не устанавливается. Минимальный отступ от границ ЗУ для размещения временных сооружений – 1 м
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ		
Специальная деятельность (код 12.2)	Размещение, утилизация, накопление, обработка, обезвреживание помета птицы	Минимальная площадь земельного участка не устанавливается. Максимальная площадь земельного участка – 6,0 га

* Примечание: виды разрешенного использования и их коды определены в соответствии с требованиями, установленными Приказом Министерства экономического развития РФ от 1 сентября 2014 г. № 540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков».

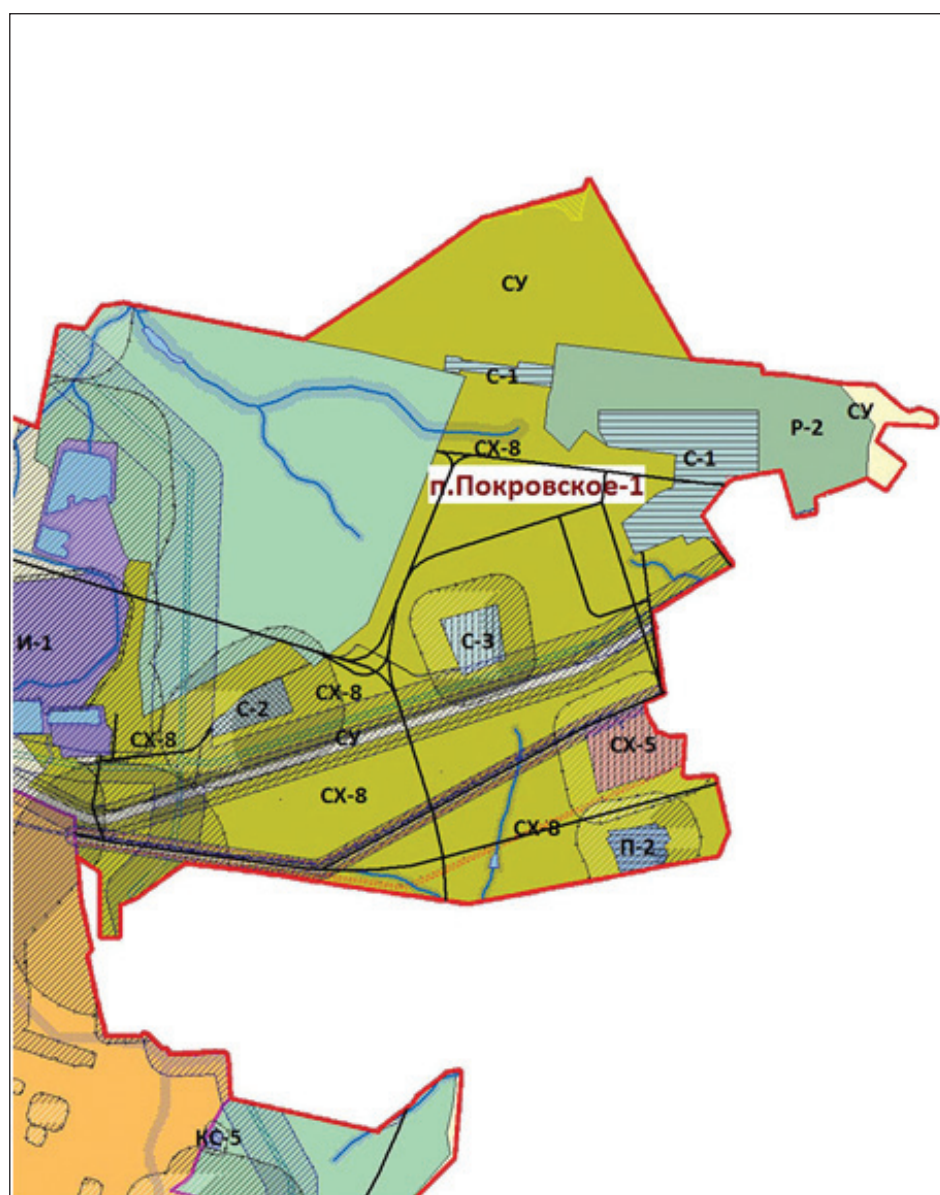
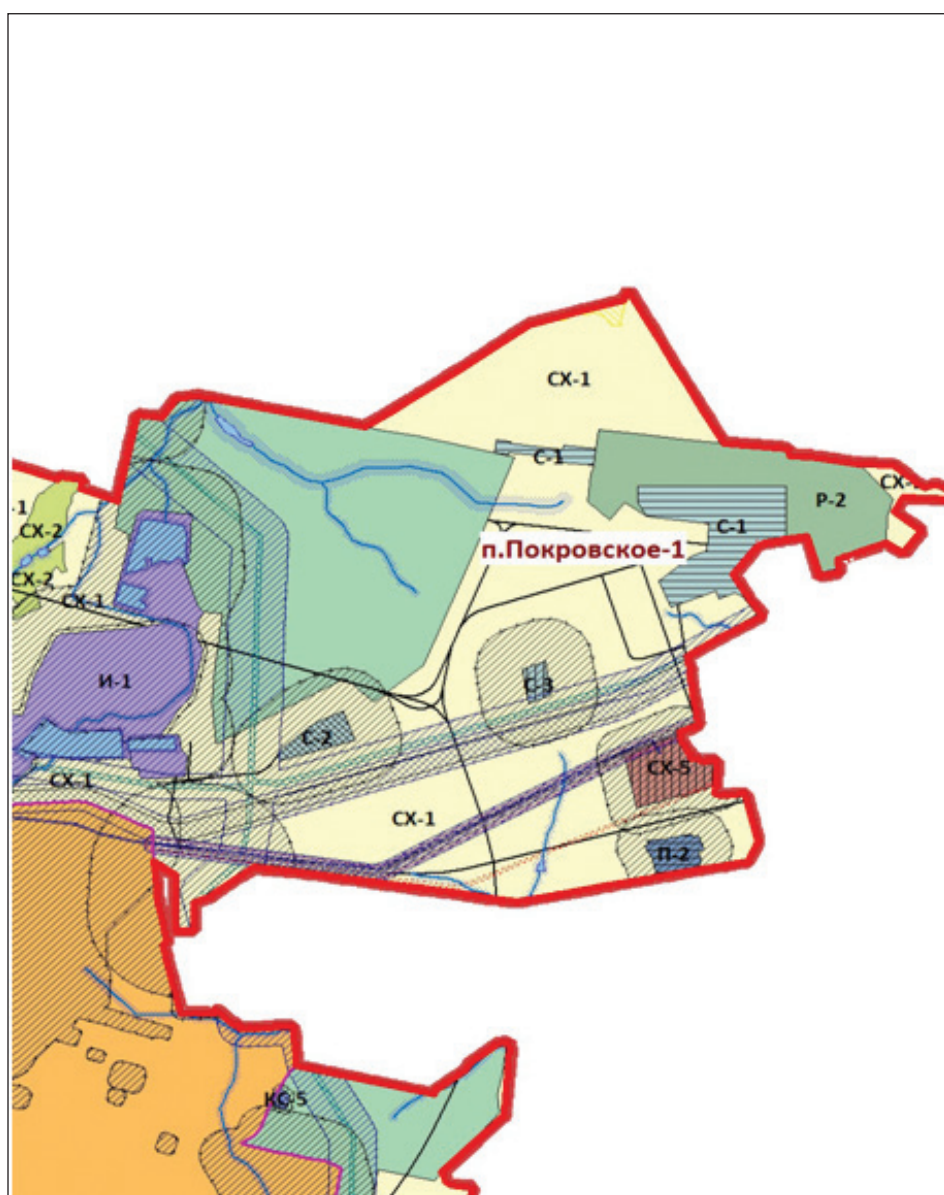
Фрагмент действующей редакции карты градостроительного зонирования городского округа Нижний Тагил

Предложение о внесении изменений в карту градостроительного зонирования городского округа



Фрагмент действующей редакции карты зон с особыми условиями использования территории городского округа Нижний Тагил

Предложение о внесении изменений в карту зон с особыми условиями использования территории городского округа Нижний Тагил



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 30.05.2017 № 1250-ПА

О внесении изменений в Правила благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил

В целях совершенствования мер по реализации Правил благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил, учитывая апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам Свердловского областного суда от 8 февраля 2017 года по делу № 33А-1614/2017, руководствуясь Гражданским кодексом Российской Федерации, Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Правила благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил (далее – Правила), утвержденные постановлением Администрации города Нижний Тагил от 25.06.2013 № 1450 (в редакции постановлений Администрации города Нижний Тагил от 06.05.2014 № 854-ПА, от 30.12.2014 № 2831-ПА, от 09.02.2015 № 313-ПА, от 10.08.2015 № 2024-ПА, от 28.03.2016 № 821-ПА, от 31.03.2016 № 893-ПА, от 23.06.2016 № 1835-ПА, от 06.07.2016 № 1958-ПА, от 12.07.2016 № 1988-ПА, от 13.03.2017 № 554-ПА), изменения:

1) пункты 230 и 250 Главы 13 «Восстановление элементов благоустройства после завершения земляных работ» изложить в следующей редакции:

«230. Вред, причиненный автомобильной дороге, покрытию земельного участка, зеленым насаждениям, элементам благоустройства и (или) иному имуществу в результате проведения земляных работ, возмещается производителем

земляных работ в соответствии с гражданским законодательством.»;

«250. Администрация города (уполномоченный орган Администрации города) в течение 5 (пяти) дней обеспечивает комиссионный осмотр территории, на которой проводились земляные работы, составление локального сметного расчета на работы по восстановлению автомобильной дороги, покрытия земельного участка, зеленых насаждений, элементов благоустройства и (или) иного имущества, поврежденного в результате проведения земляных работ, и направляет производителю работ локальный сметный расчет с предложением в течение 10 (десяти) дней компенсировать расходы, которые муниципальное образование должно будет понести (понесло) для восстановления автомобильной дороги, покрытия земельного участка, зеленых насаждений, элементов благоустройства и (или) иного имущества.

В случае возникновения спора о порядке и размере возмещения вреда спор разрешается в судебном порядке.»;

2) Приложение № 2 к Правилам изложить в новой редакции (*Приложение*).

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

С. К. НОСОВ,
Глава города.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации города от 30.05.2017 № 1250-ПА

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил

УПРАВЛЕНИЕ ГОРОДСКИМ ХОЗЯЙСТВОМ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

РАЗРЕШЕНИЕ (ОРДЕР)
на проведение земляных работ на земельных участках, находящихся на территории городского округа Нижний Тагил
№ _____ от _____ 20__ г

1. Выдано _____
физ. лицо – Ф.И.О., юр. лицо – наименование юр. лица,

Ф.И.О., должность ответственного лица за проведение работ

2. Разрешается производство работ: _____

на объекте _____
наименование объекта, место проведения

по улице _____ на участке от _____ до _____ с _____ 20__ г. по _____ 20__ г.

3. В случае проведения заказчиками земляных работ, проводимых в пределах полосы отвода автомобильной дороги, в красных линиях и оказывающих влияние на безопасность дорожного движения, схемы организации дорожного движения, разработанные в соответствии с ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждения мест производства работ» и утвержденные производителем работ, предоставляются для согласования в управление городским хозяйством и в уведомительном порядке в Отдел ГИБДД перед началом производства работ.

4. По окончании земляных работ в течение 3 (трех) дней территория в зоне производства земляных работ сдается по акту сдачи нарушенного благоустройства управлению городским хозяйством Администрации города Нижний Тагил, администрации района.

4. В случае нарушения порядка проведения, а также сроков сдачи земляных работ, виновное лицо несет ответственность, установленную гражданским законодательством и законодательством об административных правонарушениях.

5. Отметка о приостановлении, возобновлении или продлении действия разрешения, условиях согласования разрешения

с _____ 201__ г. по _____ 201__ г.

Начальник управления _____ / _____

Разрешение получил _____ / _____ «__» _____ 20__ г.



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 30.05.2017 № 1251-ПА

О признании аварийным и подлежащим сносу многоквартирного дома по адресу: город Нижний Тагил, улица Продснаба, дом № 11

В соответствии с пунктом 4 статьи 15 Жилищного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 188-ФЗ (в редакции Жилищного кодекса Российской Федерации от 6 июля 2016 года), Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 января 2006 года № 47 «Об утверждении положения о признании помещения жилым помещением, жилого помещения непригодным для проживания и многоквартирного дома аварийным и подлежащим сносу или реконструкции» (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 2 августа 2016 года), на основании заключения межведомственной комиссии по признанию жилого помещения пригодным (непригодным) для проживания и многоквартирного дома аварийным и подлежащим сносу или реконструкции от 22.03.2017 № 4, действующей согласно постановлению Администрации города Нижний Тагил от 30.04.2009 № 593 (с изменениями, внесенными постановлениями Администрации города Нижний Тагил от 10.01.2013 № 18, от 19.08.2015 № 2072-ПА, от 29.12.2015 № 3441-ПА, от 03.11.2016 № 3048-ПА), руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Признать аварийным и подлежащим сносу многоквартирный дом по адресу: город Нижний Тагил, улица Продснаба, дом № 11.

2. Отделу по учету и распределению жилья Администрации города в срок до 1 ноября 2025 года произвести расселение жителей дома по адресу: город Нижний Тагил, улица Продснаба, дом № 11 в соответствии с действующим законодательством.

3. Управлению жилищного и коммунального хозяйства Администрации города:

1) включить многоквартирный дом, указанный в пункте 1, в Реестр многоквартирных домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, на территории города Нижний Тагил;

2) организовать мониторинг состояния несущих конструкций и состояния домов до их расселения.

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

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы Администрации города В. Ю. Пинаева.

Срок контроля – 1 декабря 2025 года.

С. К. НОСОВ,
Глава города.

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельного участка

Кадастровым инженером Белоусовой Лидией Александровной (622016, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, kadastrovoe_buro@mail.ru, тел.: 8-912-287-73-00, 66-10-161) в отношении земельного участка с кадастровым № 66:19:0101019:482, расположенного: обл. Свердловская, р-н Пригородный, СТ № 15 АО НТМК, осн. район, линия № 20, уч. № 10, выполняются кадастровые работы в связи уточнением местоположения границы и площади земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ является Мирзоева Ольга Васильевна (Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 33, кв. 35, телефон 8-922-110-75-47).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4, 2 июля 2017 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 со 2 июня по 19 июня 2017 г. по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ: кадастровый номер 66:19:0101019:480, адрес: обл. Свердловская, р-н 12.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок. Реклама

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 – ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР Сергей Леонардович ЛОШКИН (тел. (3435) 41-49-85)
ОТВЕТСТВЕННЫЙ РЕДАКТОР Владимир Олегович ТРОШИН (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 ООО «Типография Нижнетагильская». Адрес: 622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Газетная, 81. 3. 1793. Т. 54. Объем 12 п. л. Цена свободная. Время подписания в печать по графику – 19.30, фактически – 19.30.

■ Использование материалов, опубликованных в газете, только по согласованию с редакцией. Ссылка на газету обязательна.
■ Ответственность за публикуемые объявления несут рекламодатели.
■ Рекламуемые товары и услуги подлежат обязательной сертификации и лицензированию.
■ Материалы со словом «Реклама» публикуются на коммерческой основе (на правах рекламы).

Подписной индекс 2109