

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 20.07.2016 № 2087-ПА

Об утверждении схемы теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлениями Главы города Нижний Тагил от 14.06.2016 № 122-ПГ «Об итогах рассмотрения проекта схемы теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года», от 16.06.2016 № 127-ПГ «Об итогах проведения публичных слушаний по вопросу «Утверждение проекта схемы теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить схему теплоснабжения в границах муниципального образования город Нижний Тагил на период до 2029 года (*Приложение*).
2. Распространить действия настоящего постановления на правоотношения, возникшие с 31 декабря 2014 года.
3. Опубликовать данное постановление в газете «Тагильский рабочий» и разместить на официальном сайте города Нижний Тагил.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации города по городскому хозяйству и строительству К. Ю. Захарова.

К. Ю. ЗАХАРОВ,

исполняющий полномочия Главы города,
заместитель Главы Администрации города
по городскому хозяйству и строительству.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации города от 20.07.2016 № 2087-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 проросты 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 проросты 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 проросты 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 теплопотребляющих 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 теплопотребляющими 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 проростов 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 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 «Звездный»

6.2.1.22. Котельная «Поселок Евстониных»

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 ОАО «Химический завод Планта»

(Окончание на 2-41-й стр.)

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»

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»

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 ОАО «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

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.

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

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 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. Переключение тепловой нагрузки 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 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 «ГГМ» 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 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

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 теплоснабжения

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

Таблица 1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения 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 «ГГМ»

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 мкр.»

Таблица 2.4.12. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «78 квартал»

Таблица 2.4.13. Перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «93 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 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 «Краснокаменная»
 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 больницы 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. Оценка! Закладка не определена.

Примечание: н/д – данные не предоставлены теплоснабжающей организацией. Ошибка! Закладка не определена.

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. Екатеринбург, 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 поселков 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.

Объем 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, ГГМ, 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 Осянка, деревня Усть-Утка, поселок Антоновский, поселок Баклушина, поселок Висимо-Уткинск, поселок Волчевка, поселок Евстюниха, поселок Еква, поселок Запрудный, поселок Канава, поселок Покровское-1, поселок Студеный, поселок Таны, поселок Уралец, поселок Чауж, поселок Чашино, село Верхняя Осянка, 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 семью 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°С. Исключение составляют: котельная «Гальяно-Горбуновский массив» и ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод», работающие по графику 110/70°С и ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК», работающая по графику 130/70°С, со срезкой на 95°С.

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 сетей 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 проросты 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 проросты площадей строительных фондов и проросты нагрузок тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, делются на три 5-летних периода планирования.

Генеральным планом развития города Нижний Тагил предусматривается:

– развитие многоэтажной и средне этажной 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	–
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

117	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
118	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
119	ул. Захарова	2072,8	10 эт.	0,221	0,21	–
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. Муринская	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
132	ул. Муринская	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
133	ул. Муринская	5693,8	14 эт.	0,59	0,28	–
134	ул. Муринская	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						
<i>Территория поймы реки Тагил от моста по улице Космонавтов до моста по улице Фрунзе в городе Нижний Тагил</i>						
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, 4, 5 и 6 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 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 09 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
 Прогноз 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

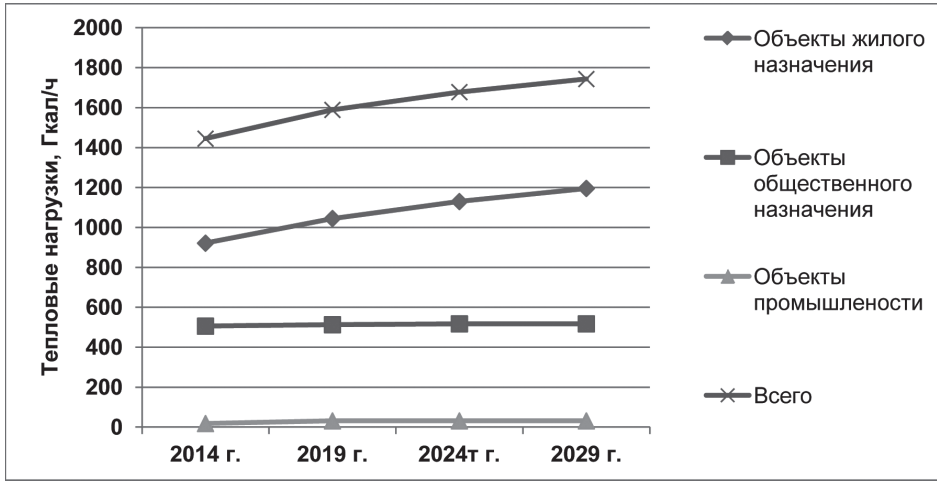
Очередность строительства	«Александровский» 1-я очередь	«Александровский» 2-я очередь	«Запрудный»	«Муринские пруды»	«Свердловский»	«Старатель»	«Юность-2»	«Южный»	ул. Чайковского...	Пойма р. Тагил	Всего
1-я очередь	28,585		5,387	71,070	29,406	2,144			6,843		143,435
отопление	14,378		2,683	42,989	15,686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

вентиляция								0,000			0
ГВС								0,000			0
Всего:	13,898	0	2,592	27,003	13,017	1,058	0	0	3,371	12,031	298,296

ТАБЛИЦА 1.2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления и срокам (очередности) перспективного строительства

Источник тепловой энергии	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности на 2013 г.	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности на 2029 г.	Нагрузка отопление, Гкал	Нагрузка ГВС, Гкал	Нагрузка вентиляция, Гкал	Нагрузка всего, Гкал
Котельная «ГТМ»	166,813	24,017	97,804	43,493	1,499	142,796
ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	252,599	125,963	109,544	16,388	0,703	126,636
Котельная № 1 НТ МУП Горэнерго	16,733	14,589	1,086	1,058	0,000	2,144
Котельная «4-й микрорайон»	-26,985	-53,706	14,690	12,031	0,000	26,721
Итого:	409,16	110,863	223,124	72,970	2,202	298,297

На рисунке 1.1 представлены перспективные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии города Нижний Тагил, подключенных к централизованной системе теплоснабжения. Тепловые нагрузки приведены с разбивкой по их функциональному назначению.



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

Из рисунка 1.1 и таблиц 1.2.1 - 1.2.3 видно, что рост тепловых нагрузок строительного фонда города Нижний Тагил за период планирования с 2014 г. по 2029 г. будет происходить:

- по объектам жилого строительного фонда – на 29,7%;
- по объектам социального и культурно-бытового строительства – на 22,8%;
- по объектам промышленного назначения на – 1,7 %;
- всего по всему строительному фонду городского округа Нижний Тагил – на 298,296 Гкал/ч или на 20,7 %.

Необходимо отметить, что в Генеральном плане развития города Нижний Тагил увеличение тепловых нагрузок к 2030 г. планировалось на 60 Гкал/ч выше, чем полученное значение. Этот прирост нагрузок предусматривал увеличение теплопотребления города на планируемый период на 28,7 %, а не на 20,7 %, то есть на 8 % больше.

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 теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Прогнозный прирост площадей производственной застройки за 15 лет планируемого периода, заложенный в Генеральном плане развития г. Нижний Тагил, составляет 1,6 тыс. м² общей отапливаемой площади. Отсутствие данных за базовый период по объектам производственной застройки города Нижний Тагил не позволяет рассчитать прогнозные приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на период 2014 – 2029 гг.

По причине отсутствия необходимых исходных данных в схеме теплоснабжения города Нижний Тагил были приняты данные утвержденного Генерального плана развития г. Нижний Тагил, как основные для расчетов приростов потребления тепловой энергии (мощности), расположенными в производственных зонах, а именно: 16 000 м² x 73,1 кДж / (м²·°С·сут.) / 24 час. / 4,187 x 10⁻² = 1,59 Гкал/час или по 0,53 Гкал/ч за каждые пять лет планируемого периода.

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 теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Согласно Федеральному закону 190-ФЗ «О теплоснабжении» эффективный радиус тепло-

снабжения – это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки потребителя тепловой энергии до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Ввиду отсутствия утвержденных Методических рекомендаций по определению эффективного радиуса теплоснабжения, в настоящей работе использованы разработки ОАО «ВНИПИ-энергопром», кратко изложенные в статье Папушкина В.Н. «Радиус эффективного теплоснабжения» в журнале «Новости теплоснабжения» № 9, 2010 год, стр. 10-15.

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра эффективности теплоснабжения, позволяет определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости, полезно отпущенного тепла.

Экономически целесообразный радиус теплоснабжения должен формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения и принципе организации вновь создаваемой системы теплоснабжения. Решения по зонированию систем теплоснабжения определяются, в основном, при разработке схем теплоснабжения муниципальных образований.

Оптимальный радиус теплоснабжения определяется из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника».

$$S = A + Z \rightarrow \min, \text{руб./Гкал/ч}$$

где:

- A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч.
- Z - удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб./Гкал/ч

Рекомендовалось использовать следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с радиусом теплоснабжения (не средним, а максимальным радиусом):

$$A = \frac{1050 R^{0,48} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}, \text{руб./Гкал/ч}$$

$$Z = \frac{a}{3} + \frac{30 \times 10^6 \varphi}{R^2 \Pi}, \text{руб./Гкал/ч}$$

где:

- R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км.
- H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м. вод. ст.
- a - постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб./мВт.
- s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м².
- B - среднее число абонентов на км²
- Π - теплоплотность района, Гкал/ч·км².
- Δτ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С.
- φ - поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

Принимая во внимание формулы определения удельной стоимости сооружения котельной, удельной стоимости сооружения тепловой сети и осуществляя элементарное дифференцирование по R с нахождением его оптимального значения при равенстве нулю его первой производной, получают аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения в следующем виде:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю. Была получена расчетная формула, по которой проводились расчеты радиуса в настоящем проекте схемы теплоснабжения.

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi}\right)^{0,13}$$

По полученной формуле определялся эффективный радиус теплоснабжения для тепловых источников г. Нижний Тагил. Результаты расчетов приведены в таблице 2.1.1. и на рисунке 2.1.

ТАБЛИЦА 2.1.1 Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Нижний Тагил

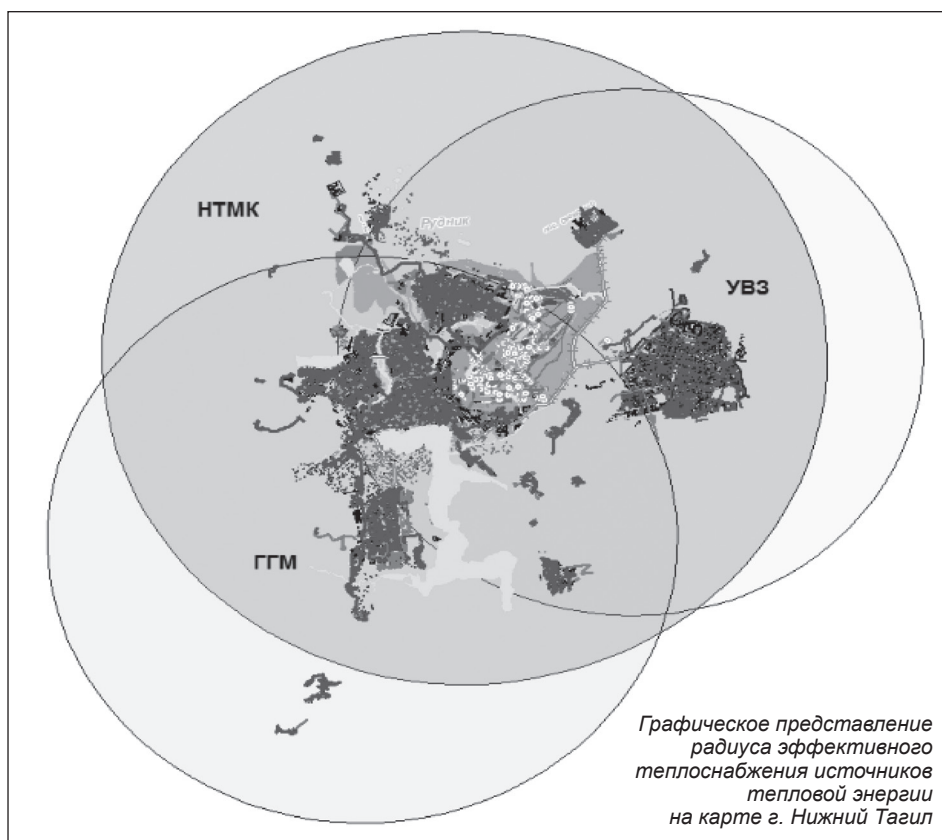
Наименование	ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»	ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	Котельная ГТМ	Котельная ЗиК	Котельная МИЗ	Котельная УПИ	Котельная ВМЗ	Котельная № 31	Котельная № 21	Котельная 36-й квартал	
Потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м. вод. ст.	H	50	35	35	32	32	24	38	35	22	23
Поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной	φ	1,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1,3
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С	Δτ	60	40	40	25	25	25	25	25	25	25
Площадь отапливаемого района, км ²	м	8,5	16,8	7,6	2,1	0,6	0,95	2,1	1,4	0,58	0,75
Теплоплотность района, Гкал/ч·км ²	Π	113,3	39,7	28,8	33,1	49,7	13,8	25,2	6,5	7,9	35,9
Число абонентов, шт.	n	1400	2600	750	380	90	45	200	65	26	86
Среднее число абонентов на км ²	B	164,7	154,8	98,7	181,0	150,0	47,4	95,2	46,4	44,8	114,7
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Q	963	667	219,2	69,5	29,8	13,1	52,9	9,1	4,6	26,9
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м ²	S	35000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	70000	35000
Радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км	R	12,1	9,3	10,0	8,7	8,4	10,8	9,7	12,3	11,6	12,3

Наименование	Котельная 109-й квартал	Котельная 4-й микрорайон	Котельная № 78	Котельная 93-й квартал	Котельная № 19	Котельная № 17	Котельная 25-й квартал	Котельная № 27	Котельная Покровское-1	Котельная Зеленстрой	
Потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м. вод. ст.	H	19	33	26	30	22	19	18	15	32	5
Поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной	φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С	Δτ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
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.	H	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 ДОЛ «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.	H	–	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



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 ОАО «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	336,59	336,59
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	8	9	10	11	12	13	19	24
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Располагаемая мощность оборудования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери установленной тепловой мощности	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Собственные нужды	9,46	9,46	10,14	10,14	10,14	10,14	12,82	12,82
Потери мощности в тепловой сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	69,54	69,54	74,54	74,54	74,54	74,54	94,25	94,25
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	49,93	49,93	54,03	54,03	54,03	54,03	68,72	68,72
отопление	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
вентиляция	15,56	15,56	16,46	16,46	16,46	16,46	21,47	21,47
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	89,24	89,24
Присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	48,94	48,94
жилые здания	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	40,30	40,30
общественные и прочие здания	-2,69	-2,69	-8,38	-8,38	-8,38	-8,38	-30,76	-30,76
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	-3,5	-3,5	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-39,9	-39,9
Доля резерва, %								

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		

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», утвержденных 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 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 Леневого 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 подогретой 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 «ОСЦМП «Санаторий Руш»**Котельная № 1 ГАМУ СО «ОСЦМП «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 «ОСЦМП «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; технические обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Расчётные годовые ПСВ с утечкой определяются по формуле:

$$G_{ут} = \frac{aV^{ср,t}n_{год}}{100}$$

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

V^{ср,t} – 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 теплопотребления после монтажа принимаются равными 1,5-кратному объему тепловых сетей по формуле:

$$G_{п.п} = 1,5 \cdot V_{ТС}$$

где: V_{ТС} – объем трубопроводов тепловой сети, находящейся на обслуживании, м³.

Расчетные годовые ПСВ на регламентные испытания определяются по формуле:

$$G_{п.и} = 2 \cdot V_{гтс}$$

Суммарные расчетные годовые ПСВ для системы теплоснабжения тепловых сетей в целом $G_{рпсв}$ (м3/год) определяются по формуле:

$$G_{рпсв} = G_{п.л} + G_{п.а} + G_{п.и} + G_{ут}$$

где: $G_{п.л}$ – расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем после монтажа, м3;
 $G_{п.а}$ – расчетные годовые ПСВ при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м3;
 $G_{п.и}$ – расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты, установленных на тепловых сетях, м3;
 $G_{ут}$ – 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 Леневого 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. Евстюниха с заменой котельного оборудования, раб. 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					9750,0
8	Реконструкция котлов с установкой котельной ГТМ 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 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:	6500000	0	0	6500000
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	325000	0	0	325000
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	–	–	–	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				16 000,00
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»	37000	106400	111600	35950	0,00	0,00	296950,0
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	407650,00

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 (2км) (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 теплов. эн.
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).

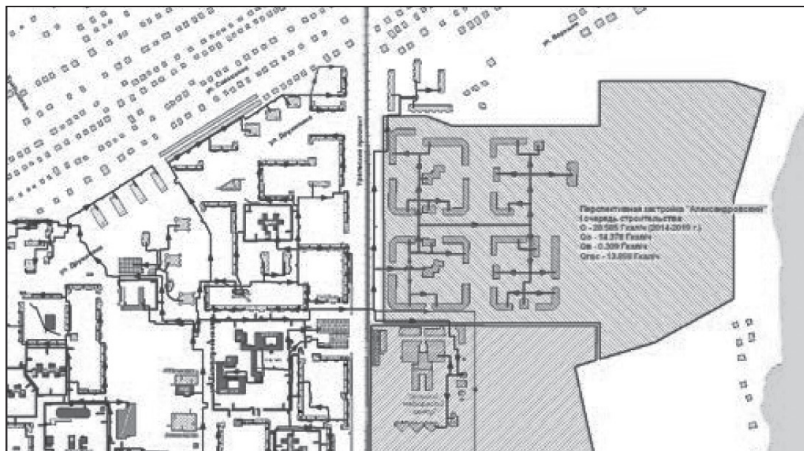


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (1 очередь строительства)

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».

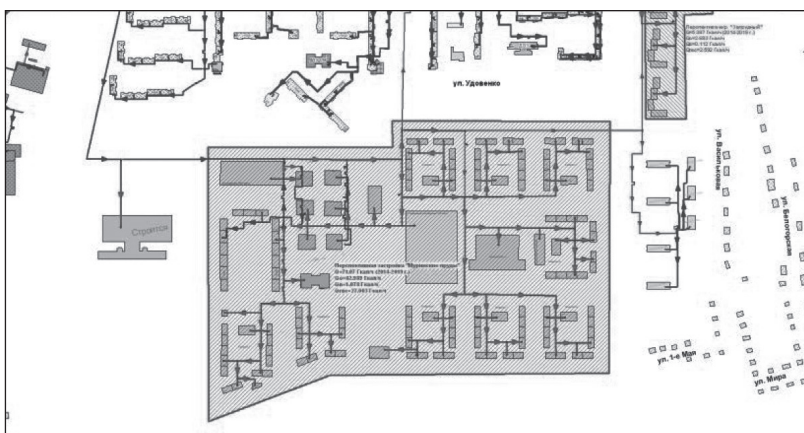


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Муринские пруды»

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

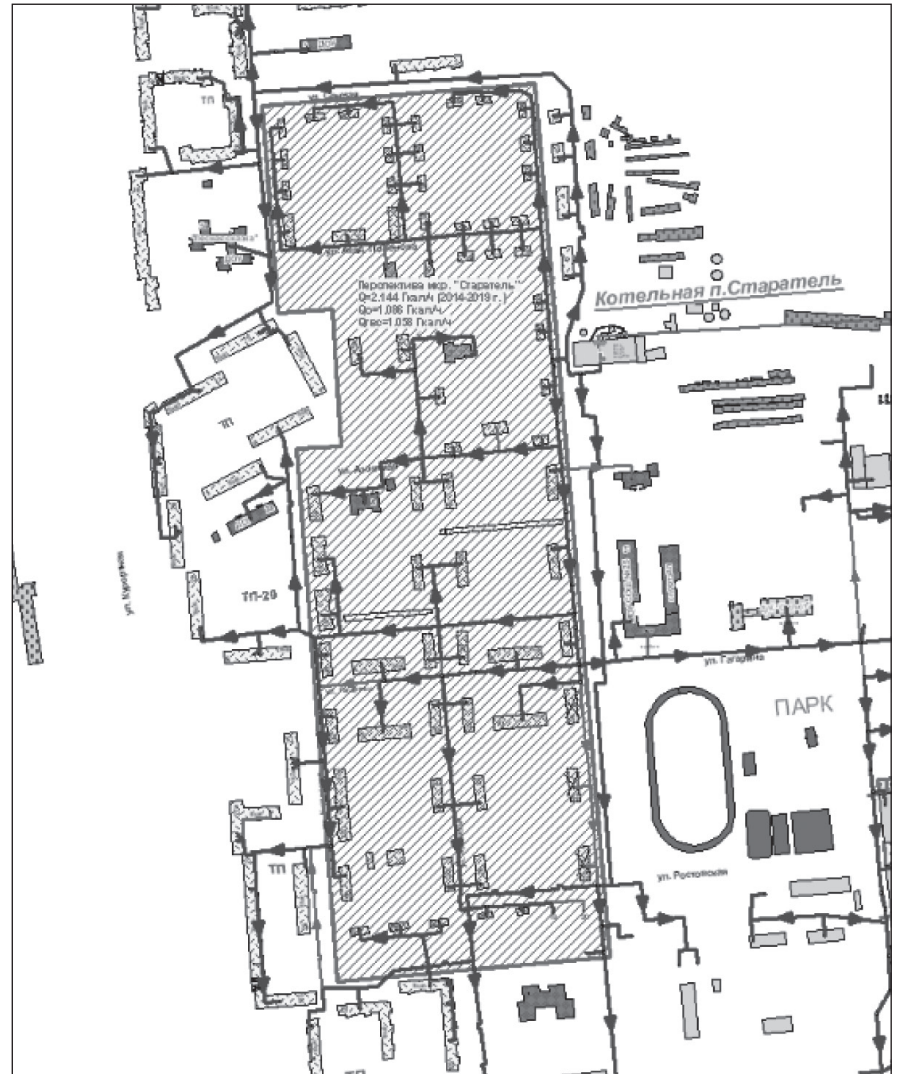


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Старатель»

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

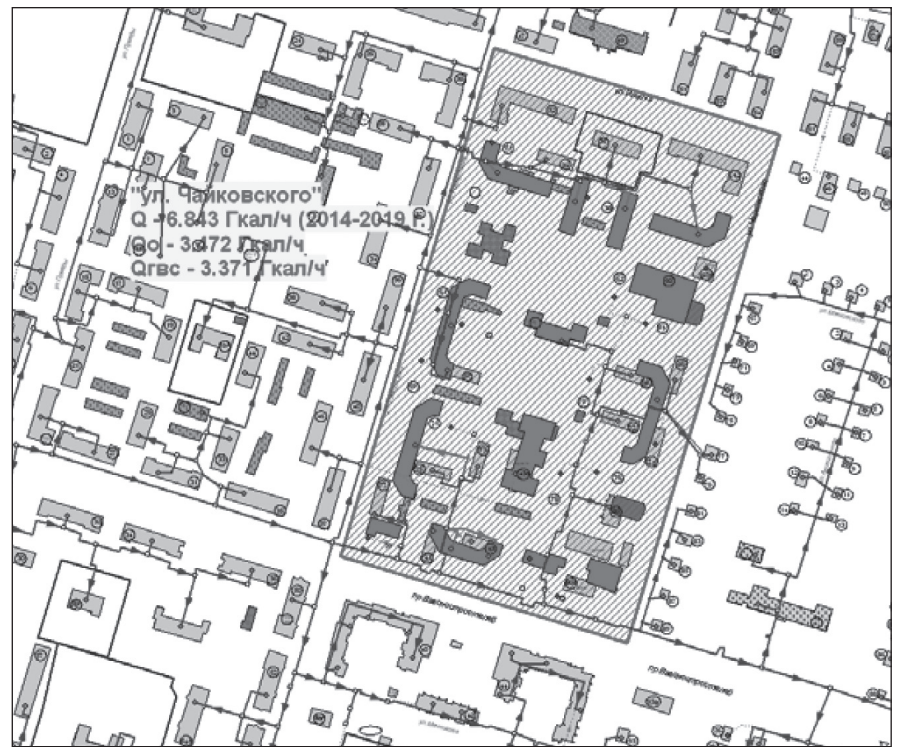


Схема тепловых сетей площадки строительства «ул. Чайковского...» с перспективной тепловой нагрузкой

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 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 магистрали 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-319	400	338	Подземная бесканальная	35 088,47
ТК-319 – 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 теплов. эн.
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).

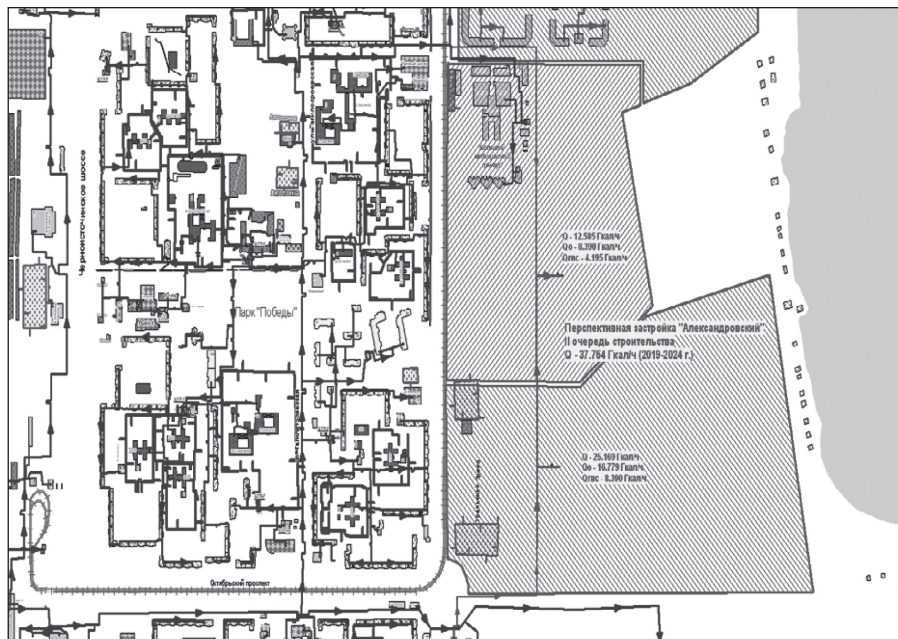


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Александровский» (II очередь строительства)

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

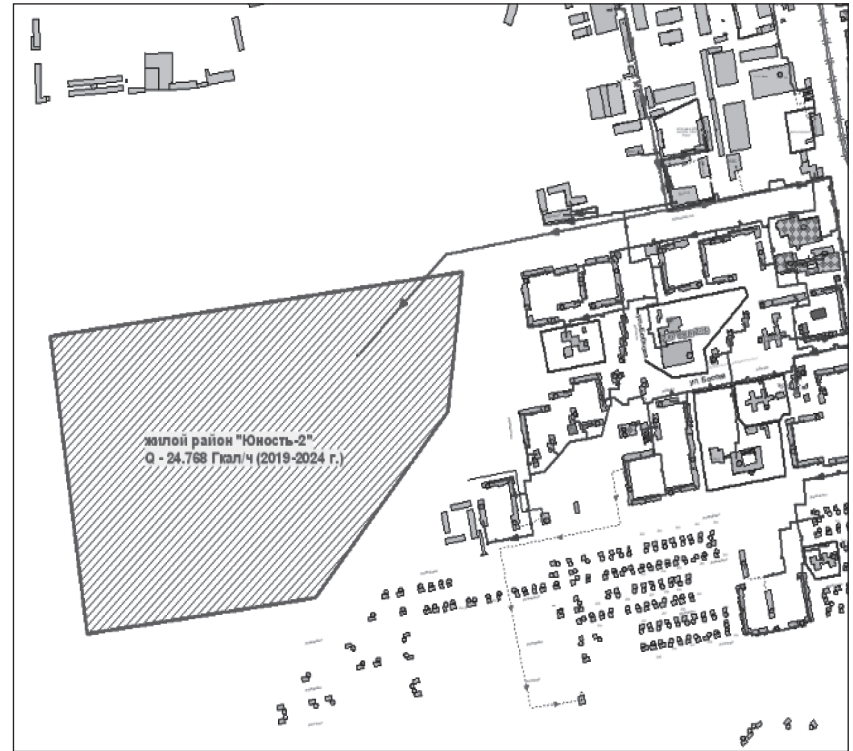


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Юность-2»

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

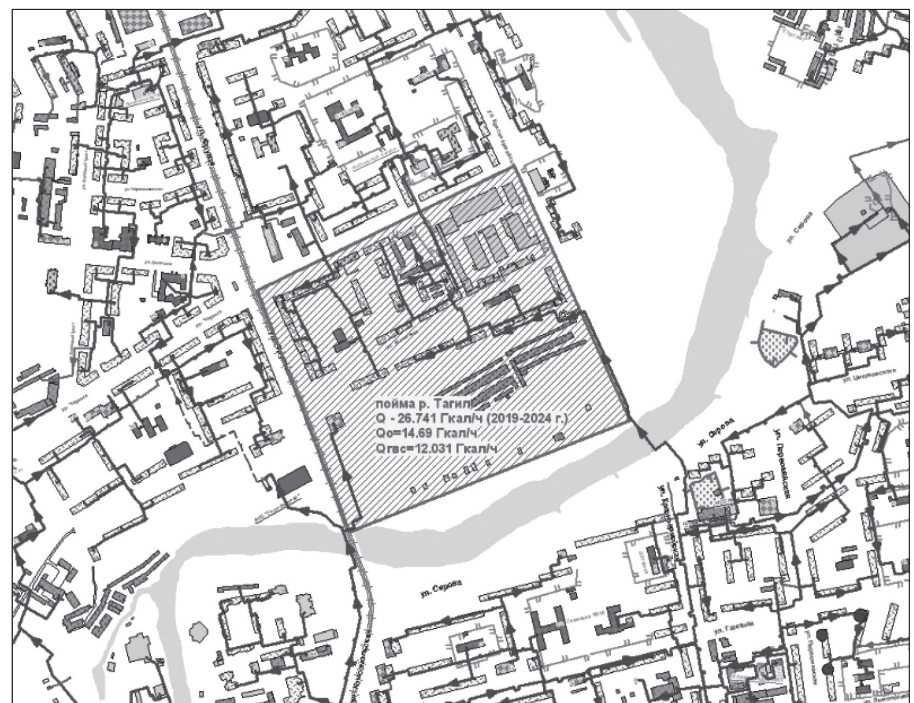


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки «пойма р. Тагил»

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 теплов. эн.
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».

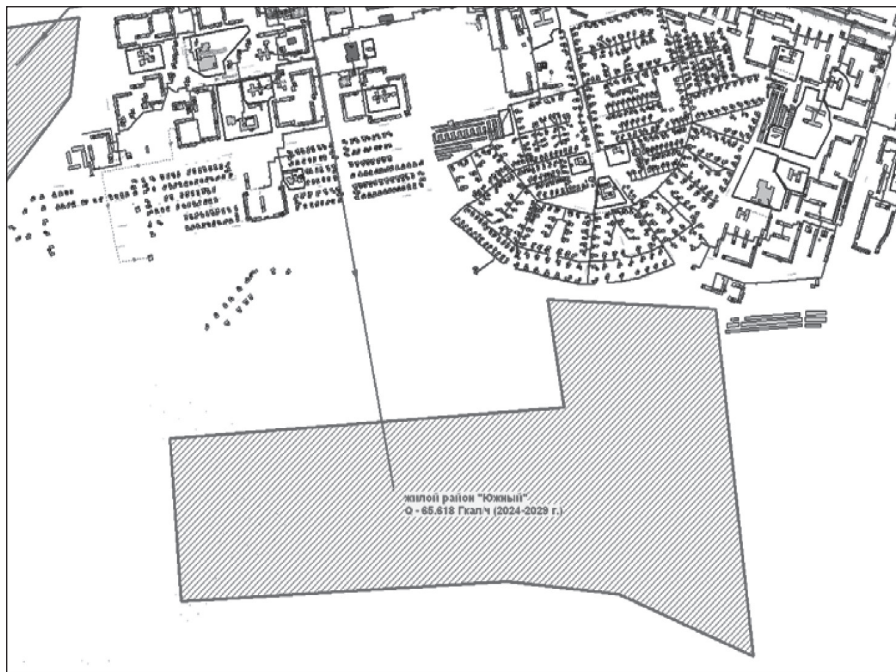


Схема подключения перспективной тепловой нагрузки МКР «Южный»

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 ОАО «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 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, 30б, 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, 30б, 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 схемы 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°С)	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-кт, 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-6/3 т – ТУ-6/3-1	100	20,7	58,19	101,494	4,326	952,65
ТК-3/23 т – ТК-3/24	50	22,1	147,17	77,232	3,842	1 017,08
ТК-6/8 т – ТУ-6/8-1	100	22,8	47,95	68,923	3,369	1 049,29
ТК-6/34 – ТУ-6/60	100	15,5	46,10	63,73	2,086	713,33
ТУ-1/7 – 1.16	100	35,3	43,97	57,976	4,358	1 624,56
ТК-1/27 – ТУ-1/21	100	72,5	43,95	57,923	9,009	3 336,57
ТУ-1/60 – ТК-2/218	100	32,9	43,47	56,652	4,126	1 514,11
ТУ-6/18 – ТУ-6/19	100	48,2	42,22	53,458	5,668	2 218,24
ТК-1/26 – ТУ-1/17	100	69,4	39,82	47,562	7,242	3 193,90
ТК-6/12 – ТУ-6/12-1	100	39,1	39,48	46,748	3,848	1 799,44
ТУ-8/24 т – ТУ-8/24а	100	52,9	38,24	33,426	4,411	2 434,54
ТК-8/12 – ТУ-8/21	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	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)	7 150,0	11 700,0	13 000,0	14 950,0			46800,00
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 четырех трубной 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	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	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 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

6.2.1. 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 Плана»

Перспективные топливные балансы котельной ОАО «Химический завод Плана»

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:

$$\text{ННЗТ} = V_{\text{усл}} \cdot \rho_{\text{сут}} \cdot \frac{7000}{Q_{\text{н}}^{\text{н}}}$$

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

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

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$Q_{\text{н}}^{\text{н}}$ – теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.

Расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии ($B_{усл}$) 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:

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

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

$\Delta \text{от}$ - отпуск электрической энергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания", млн. кВт·ч:

$$\Delta \text{от} = \Delta \text{выр} - \Delta \text{сн}$$

где:
 $\Delta \text{выр}$ - выработка электрической энергии за сутки, млн. кВт·ч;
 $\Delta \text{сн}$ - 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.

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

где:
 $Q_{от}^{э.н.}$ - 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», «Черноисточинский 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», ОАО «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 ИТ 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 вээ	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	28240,2	28240,2	0	56480,1

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 ДКВР2,5/13 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 ГГМ 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	460675
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	2859661,7	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	
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		46800,00
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 потребителях	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 маслonaполненного 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	23899086,2

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.	12613521,4	5264454,25	6029682,75	23899086,2
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.	1975252	843070	1421451	4231201
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 тепловой 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 № 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 Фотево, 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 «Тагилтепложил».

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 «Тагилтепложил» 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	25.03.16	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 тепло-снабжения», 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 Евстюниха»	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	26.05.2016	ЕТО-2	Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», 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			25.05.16									
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	25.03.16		Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808										
СЦТ-25	Котельная Подсобнохозяйства	65,0						2699,48															
СЦТ-26	Котельная «Краснокаменская»	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	25.03.16						
СЦТ-29	Котельная детского сада № 19	0,76						детский сад № 19						0,72									
СЦТ-30	Котельная Детского оздоровительного лагеря «Уральский огонек» пос. Евстюниха	0,76						Детский оздоровительный лагерь «Уральский огонек»						15,98		н/д	25.03.16						
СЦТ-31	Котельная «Черноисточинский гидроузел»	3,2						ООО «Водоканал-НТ»						15,68		н/д	25.03.16						
СЦТ-32	Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»	0,344						бесхозные тепловые сети						3,82	–	–	25.03.16						
СЦТ-33	Котельная «Село Серебрянка»	0,5						бесхозные тепловые сети						н/д	–	–	25.03.16						
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	17.06.16	ЕТО-4	Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», 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	23.03.16	ЕТО-5 ООО «Райкомхоз-теплосети»	Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», утв. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
СЦТ-36	ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»	1327,0	АО «Научно-производственной корпорации «Уралвагонзавод»	владеет на праве собственности	н/д	23.03.16	НТ МУП «Горэнерго»	8235,68	владеет на праве собственности	н/д	23.03.16	ЕТО-3	Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», 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	07.06.16	ЕТО-3	Пункты 7-10 «Правила организации тепло-снабжения», 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 тепло-снабжения», 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-23 - 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 ОАО «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;

Основание: перечисленные теплоснабжающие организации владеют на праве собственности или на праве долгосрочной аренды источниками 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», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г. № 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 ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»			
1	Ввод в жилой дом Гвардейская, 36	н/д	н/д
2	Ввод в жилой дом Гвардейская, 38	н/д	н/д
3	Ввод в кинотеатр Сталь	50	27
4	Теплотрасса от ул. Индустриальная на «Промвентиляцию»	н/д	500
5	Теплотрасса от ул. Индустриальная до узла учета «Сантехмонтажа»	150	100
6	Теплотрасса от гостиницы Тагил до диспетчерской на привокзальной площади	50	75
7	Ввод в поликлинику пр. Строителей, 26	100	82
8	Ввода в жилые дома Чернышевского, 2, 4, 6, 8, 10, 12 (нет теплоузлов, запорная арматура в тепловой камере)	н/д	н/д
9	Ввода в жилые дома Гастелло, 7, 9, 11, 13, 17 (нет теплоузлов, запорная арматура в тепловой камере)	н/д	н/д
10	Ввода в жилые дома Гастелло, 4, 6, 8, 10 (нет теплоузлов, запорная арматура в тепловой камере)	н/д	н/д
11	Ввода в жилые дома Алапаевская, 7, 9, 11 (нет теплоузлов, запорная арматура в тепловой камере)	н/д	н/д
12	Теплотрасса от НСС «Юбилейная» до АБК Юбилейная, 42	100	500
13	Врезка на жилые дома Грибоедова, 46, 46а, 48	50	н/д
14	Красная, 10 ввод	н/д	н/д
Итого по ТЭЦ ОАО «ЕВРАЗ-НТМК»			1284*
Зона действия ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»			
1	от КТ-3/24 у ж/д Свердловла 1 до ТУ-3/30 у ж/д Свердловла 1	89	20
2	от ж/д Свердловла 3 до ж/д Свердловла 5	133	16
3	от ж/д Свердловла 7 до ж/д Свердловла 9	133	11
4	от КТ-3/73 у ж/д Свердловла 9 до ж/д Свердловла 13	89	150
5	от КТ-3/36 у ж/д Молодежная 24А до ТК-3/46	377	90
6	от КТ-3/46 до ТК-3/48 у ж/д Свердловла13	325	122
7	от КТ-3/48 у ж/д Свердловла13 до ТУ-3/48-2 на ул. Крупской	108	230
8	от КТ-3/48 у ж/д Свердловла13 до ТУ-3/53 у ж/д Тимирязева 21	273	650
9	от КТ-3/54 у ж/д Свердловла 29 до ж/д Свердловла 29	57	8
10	от КТ-3/55 у ж/д Свердловла 31 до ж/д Свердловла 31	57	9
11	от КТ-3/57 у ж/д Свердловла 35 до ж/д Свердловла 35	57	9
12	от КТ-3/58 у ж/д Свердловла 37 до ж/д Свердловла 37	57	10
13	от КТ-3/60 у ж/д Тимирязева 23 до ж/д Тимирязева 23	76	10
14	от КТ-3/62 у ж/д Тимирязева 22А до ж/д Тимирязева 22А	76	4
15	от КТ-3/64 у ж/д Тимирязева 17 до ж/д Тимирязева 17	89	14
16	от КТ-3/65 у ж/д Тимирязева 15 до ж/д Тимирязева 15	89	12
17	от КТ-3/65 у ж/д Тимирязева 13 до ж/д Тимирязева 13	89	5
18	от КТ-3/63 у ж/д Тимирязева 21 до ж/д Тимирязева 21	57	9
19	от КТ-3/66 у ж/д Тимирязева 19 до ж/д Тимирязева 19	89	8
20	от КТ-3/67 у ж/д Тимирязева 13 до ж/д Тимирязева 13	89	7
21	от КТ-3/69 у ж/д Тимирязева 11 до ж/д Тимирязева 11	108	46
22	от КТ-3/70 у ж/д Тимирязева 5 до ж/д Тимирязева 5	89	8
23	от КТ-3/70 у ж/д Тимирязева 9 до ж/д Тимирязева 9	89	18
24	от КТ-3/72 у ж/д Тимирязева 1 до ж/д Тимирязева 1	89	7
25	от ТК-3/1 у ж/д Окунева 1Б до ж/д Окунева 1Б	159	5
26	от ж/д Окунева 1Б до ж/д Окунева 1А	133	16

27	от ж/д Окунева 1А до ж/д Ильича 5	89	16
28	ввод в ж/д Орджоникидзе 17	219	10
29	от ж/д Орджоникидзе 17 до ж/д Тельмана 6	89	35
30	от ж/д Орджоникидзе 17 до ж/д Ильича 9	219	75
31	от ТК-3/8 до ж/д Орджоникидзе 19	89	13
32	от ж/д Ильича 9 до ж/д Ильича 11	219	33
33	от ж/д Ильича 11 до ж/д Ильича 13	219	32
34	от ж/д Ильича 13 до ж/д Тельмана 8	108	22
35	от ж/д Ильича 13 до ж/д Ильича 15	159	25
36	от ТК-3/10 у Д/к № 77 (Тельмана 24) до Д/к № 77	108	30
37	от ТК-3/33 у школы №7 (Тельмана 19) до школы № 7	108	40
38	от ж/д Ильича 15 до ж/д Ильича 19	159	32
39	от ж/д Ильича 19 до ж/д Ильича 21	108	85
40	от ж/д Ильича 21 до ж/д Ильича 25	108	45
41	от ж/д Ильича 25 до ж/д Ильича 27	108	40
42	от ж/д Ильича 19 до ж/д Ильича 29	159	220
43	от ТК-3/13 у ж/д Ильича 29 до ж/д Ильича 29	108	9
44	от ТК-3/38 у ж/д Ильича 27 до ж/д Ильича 27	108	36
45	от Тельмана 46 до ТК-3/43 у ж/д Ильича 39	219	71
46	от ТК-3/43 у ж/д Ильича 39 до ж/д Ильича 39	159	8
47	от ТК-3/42 до ж/д Тельмана 48	377	31
48	от ж/д Тельмана 48 до ж/д Тельмана 52А	108	13
49	от ТК-2/171 у ж/д Ильича 30 до ТК-2/177 ж/д Тельмана 54	515	71
50	от ТК-2/177 у ж/д Тельмана 54 до ТК-2/181 ж/д Тельмана 41	426	127
51	от ТК-2/181 ж/д Тельмана 41 до ТК-2/203 у ж/д Молодежная 26А	515	125
52	от ТК-2/203 у ж/д Молодежная 26А до ТК-2/204 на ул. Свердлова	426	124
53	от ТК-2/204 на ул. Свердлова до ТУ-2/204 у здания Свердлова 27	108	102
54	от ТК-2/180 у ж/д Тельмана 54 до ж/д Тельмана 54	159	8
55	от ТК-2/180 у ж/д Тельмана 54 до ж/д Ильича 41	159	20
56	от ТК-2/180 у ж/д Тельмана 54 до ТК-2/178 ж/д Тимирязева 45	273	39
57	от ТК-2/178 у ж/д Тимирязева 45 до ж/д Тимирязева 47	57	27
58	от ТК-2/178 у ж/д Тимирязева 45 до ж/д Тимирязева 45	57	16
59	от ТК-2/182 до ж/д Тимирязева 43	108	35
60	от ТК-2/194 у ж/д Чайковского 48 до ТК-2/198 ж/д Чайковского 54	159	100
61	от ТК-2/195 у ж/д Чайковского 48 до ж/д Чайковского 48 (ввод)	57	6
62	от ТК-2/196 до ж/д Чайковского 50 (ввод)	76	18
63	от ТК-2/196 до ж/д Чайковского 52 (ввод)	76	15
64	от ТК-2/197 у ж/д Ильича 52 до ТК-2/199 у ж/д Ильича 51	108	40
65	от ТК-2/199 у ж/д Ильича 51 до ж/д Ильича 51 (ввод)	89	27
66	от ТК-2/198 у ж/д Ильича 54 до ж/д Ильича 53 (ввод)	76	14
67	от ТК-2/198 у ж/д Ильича 54 до ж/д Ильича 54 (ввод)	76	7
68	от ТК-2/9 у ж/д Окунева 7 до ж/д Окунева 7 (ввод)	89	30
69	от ТК-2/10 у ж/д Окунева 5 до ж/д Окунева 5 (ввод)	89	6
70	от ТК-2/12 у ж/д Окунева 3 до ж/д Окунева 3 (ввод)	89	16
71	от ТК-2/13 у ж/д Окунева 1 до ж/д Окунева 1 (ввод)	89	17
72	от ТК-2/35 у ж/д Орджон. 26 до ТК-2/36 ж/д Окунева 9 (ввод)	108	29
73	от ТК-2/36 у ж/д Окунева 9 до ж/д Окунева 9 (ввод)	89	18
74	от ТК-2/35 у ж/д Орджон. 26 до ТК-2/37 ж/д Орджон. 26	219	48
75	от ТК-2/37 у ж/д Орджон. 26 до ж/д Орджон. 26 (ввод)	76	4
76	от ТК-2/38 у ж/д Орджон. 24 до ж/д Орджон. 24 (ввод)	76	13
77	от ТК-2/40 у ж/д Орджон. 22 до ж/д Орджон. 22 (ввод)	76	3
78	от ТК-2/40 у ж/д Орджон. 22 до ж/д Ильича 2 (ввод)	89	80
79	от ТК-2/45 у ж/д Ильича 10 до ж/д Патона 5 (ввод)	159	14
80	от ТК-2/45 у ж/д Ильича 10 до ж/д Ильича 10	89	4
81	от ТК-2/45 у ж/д Ильича 10 до ТК-2/42 ж/д Ильича 4 (ввод)	108	133
82	от ТК-2/44 у ж/д Ильича 8 до ж/д Ильича 8 (ввод)	89	4
83	от ТК-2/43 у ж/д Ильича 6 до ж/д Ильича 6 (ввод)	89	4
84	от ТК-2/70 у школы № 35 до школы №7 (Патона 7)	108	70
85	от ТК-2/77 у школы № 9 до школы №9 (Ильича 12)	108	20
86	от ТК-2/77 у школы № 9 до ТУ-2/77а у ж/д Бажова 3	159	15
87	от ТК-2/78 у ж/д Бажова 3 до ж/д Бажова 3 (ввод)	108	7
88	от ТК-2/78 у ж/д Бажова 3 до ТК-2/79 у ж/д Ильича 14	159	92
89	от ТК-2/79 у ж/д Ильича 14 до ж/д Ильича 14	108	10
90	от ТК-2/74 у ж/д Дзержинского 34 до ж/д Дзержинского 30	108	23
91	от ТК-2/76 до ж/д Дзержинского 28	159	76
92	от ТК-2/81а у ж/д Дзержинского 28 до ж/д Дзержинского 28 (ввод)	159	21
93	от ТК-2/117 у ж/д Вагоностр. 37 до ТК-2/138 у здания банка по пр. Вагоностр.	273	200
94	от ТК-2/138 до ТК-2/151 у Род/д.	325	208
95	от ТК-2/151 у Род/д. до ТК-2/154	219	60
96	от ТК-2/154 до ТУ-2/154-1 у ж/д 7 Ноября 91	89	78
97	от ТК-2/3 у ж/д Окунева 17 до ж/д Окунева 17 (ввод)	76	17
98	от ТК-2/4 у ж/д Окунева 15 до ж/д Окунева 15 (ввод)	76	26
99	от ТК-2/5 у ж/д Окунева 13 до ж/д Окунева 13 (ввод)	76	16
100	от ТК-2/36 у ж/д Окунева 11 до ж/д Окунева 11 (ввод)	89	22
101	от ТК-2/34 у ж/д Орджоникидзе 28 до ж/д Орджоникидзе 28 (ввод)	76	6
102	от ТК-2/32 у ж/д Орджоникидзе 30 до ж/д Орджоникидзе 30 (ввод)	76	16
103	от ТК-2/31 у ж/д Орджоникидзе 32/5 до ж/д Орджоникидзе 32/5 (ввод)	76	5
104	от ТК-2/29 у ж/д Вагоностр.3. до ж/д Вагоностр. 3 (ввод)	108	9
105	от ТК-2/32 у ж/д Орджоникидзе 30 до ж/д Орджоникидзе 27 (ввод)	159	37
106	от ТК-2/48 у ж/д Патона 2/25. до ж/д Патона 2/25 (ввод)	108	21
107	от ТК-2/59 до ж/д Вагоностроит. 9	159	56
108	от ТК-2/69 до ж/д Вагоностр. 11	159	20
109	от ТК-2/57 у ж/д Бажова 7 до ТК-2/55 у ж/д Бажова 4	273	78
110	от ТК-2/55 у ж/д Бажова 4 до ж/д Бажова 4	76	15
111	от ТК-2/57 у ж/д Бажова 7 до ж/д Бажова 7	89	6
112	от ТК-6/1 у ТНС № 6 до ТК-6/2	530	84
113	от ТК-6/2 до ТК-6/8 у ж/д Вагоностр. 59	273	52
114	от ТК-6/8 у ж/д Вагоностр. 59 до ж/д Вагоностр. 59	108	19

115	от ТК-6/8 у ж/д Вагоностр. 59 до ТК-6/9 у ж/д Вагоностр. 57	325	168
116	от ТК-6/9 у ж/д Вагоностр. 57 до ТК-6/11 у ж/д Вагоностр. 57	273	21
117	от ж/д Вагоностр. 57 до ж/д Сибирская 77	108	27
118	от ж/д Сибирская 77 до ж/д Сибирская 75	76	22
119	от ж/д Вагоностр. 55 до ж/д Сибирская 79	108	21
120	от ТК-6/1 у ТНС № 6 до ж/д Сибирская 71	89	198
121	от ТК-6/2 до ТК-6/5 у ж/д Ильича 82	273	319
122	от ТК-6/5 до ТК-6/7-1 у ж/д Ильича 70	219	163
123	от ТК-6/2 до ж/д Ильича 84	129	66
124	от ТК-6/12 до ТК-6/15 у ж/д Зари 9	219	204
125	от ТК-6/14 у ж/д Зари 5 до ж/д Зари 5	108	18
126	от ж/д Зари 5 до ж/д Зари 3	159	8
127	от ж/д Пихтовая 4 до ТК-6/16 у ж/д Зари 1	159	72
128	от ж/д Пихтовая 4 до ж/д Пихтовая 10	89	73
129	от ТК-6/21 у школы № 8 до ТК-6/22 у ж/д Пихтовая 13	159	73
130	от ТК-6/22 у ж/д Пихтовая 13 до ж/д Пихтовая 13	159	10
131	от ТК-6/22 у ж/д Пихтовая 13 до ж/д Пихтовая 12	159	26
132	от ж/д Пихтовая 13 до ж/д Пихтовая 10	159	8
133	от ТК-6/21 у школы № 8 до школы № 8 (Пихтовая 16)	108	72
134	от ТК-6/21 у школы № 8 до ТК-6/23	273	80
135	от ТК-2/228 у ж/д Коминтерна 52 до ж/д Коминтерна 52	108	6
136	от ТК-2/228 у ж/д Коминтерна 52 до ж/д Энтузиастов 25	108	31
137	от ТК-2/229 у ж/д Дзержинского 51 до ж/д Дзержинского 57	108	31
138	от ТК-2/229 у ж/д Дзержинского 51 до ж/д Дзержинского 51	108	6
139	от ТК-2/255 у Детск. больн. (Коминтерна 54) до ТК-2/280 у ж/д Коминтерна 89	273	364
140	от ТК-2/255 у Детск. больн. (Коминтерна 54) до Детск. больн.	108	12
141	от ТК-2/254 у ж/д Коминтерна 56 до ж/д Коминтерна 56	89	6
142	от ТК-2/253 у ж/д Коминтерна 60 до ж/д Коминтерна 60	89	6
143	от ТК-2/251 у ж/д Коминтерна 60 до Туб. дисп. Коминтерна 62	89	56
144	от ТК-2/250 у ж/д Коминтерна 66 до ж/д Коминтерна 66	57	9
145	от ТК-2/249 у ж/д Коминтерна 64 до ж/д Коминтерна 64	89	6
146	от ТК-2/248 у ж/д Коминтерна 60 до ж/д Коминтерна 60	57	17
147	от ТК-2/248 у ж/д Коминтерна 60 до ж/д Коминтерна 68	108	12
148	от ТК-2/246 у ж/д Коминтерна 60 до ТК-2/232 у Детск. больн. (Коминтерна 54)	273	343
149	от ТК-2/245 у ж/д Коминтерна 62 до ж/д Коминтерна 62	57	15
150	от ТК-2/244 у ж/д Коминтерна 66 до ж/д Коминтерна 66	57	13
151	от ТК-2/243 у ж/д Тимирязева 70 до ж/д Тимирязева 70	89	12
152	от ТК-2/242 у ж/д Тимирязева 68 до ж/д Тимирязева 68	57	32
153	от ТК-2/242 у ж/д Тимирязева 68 до ж/д Энтузиастов 45	108	13
154	от ТК-2/240 у ж/д Энтузиастов 43 до ж/д Энтузиастов 39	89	16
155	от ТК-2/240 у ж/д Энтузиастов 43 до ТК-2/241 ж/д Энтузиастов 43	108	24
156	от ТК-2/241 у ж/д Энтузиастов 43 до ж/д Энтузиастов 43	57	9
157	от ТК-2/241 у ж/д Энтузиастов 43 до ж/д Энтузиастов 41	57	14
158	от ТК-2/241 у ж/д Энтузиастов 43 до ж/д Тимирязева 64	89	40
159	от ТК-2/238 у ж/д Энтузиастов 37 до ж/д Энтузиастов 37	89	42
160	от ТК-2/236 у ж/д Энтузиастов 31 до ж/д Энтузиастов 31	89	14
161	от ТК-2/235 у ж/д Энтузиастов 29 до ж/д Энтузиастов 29	108	15
162	от ТК-2/280 у ж/д Тимирязева 89 до ж/д Тимирязева 89	108	39
164	от ТК-2/294 у дет/сада Энтузиастов 55а до дет/сада	57	6
166	от ТК-2/283 у ж/д Тимирязева 101 до ж/д Тимирязева 101	57	12
167	от ТК-2/284 у ж/д Тимирязева 103 до ж/д Тимирязева 103	76	11
168	от ТК-2/290 до ТК-2/293 у Д/сада № 67 (Энтузиастов 55)	89	104
169	от ТК-2/293 у Д/сада № 67 (Энтузиастов 55) до Д/сада № 67	76	6
170	от ТК-5/1 у ТНС № 5 до ТК-2/295 у ж/д Чайковского 96	259	773
171	от ТК-2/295 у ж/д Чайковского 96 до ж/д Чайковского 96	108	7
172	от ТК-2/295 у ж/д Чайковского 96 до ж/д Чайковского 94	76	41
173	от ТК-2/295 у ж/д Чайковского 96 до ж/д Коминтерна 78	76	31
175	от ТК-5/1 у ТНС № 5 до ТК-5/16 у ж/д Энтузиастов 89	273	148
176	от ТК-5/16 у ж/д Энтузиастов 89 до ТК-5/17 у ж/д Энтузиастов 89	159	63
177	от ТК-5/16 у ж/д Энтузиастов 89 до ж/д Сибирская 109	89	21
178	от ТК-5/17 у ж/д Энтузиастов 89 до ж/д Энтузиастов 89	89	14
179	от ТК-5/17 у ж/д Энтузиастов 89 до ж/д Сибирская 105	89	37
180	от ТК-5/17 у ж/д Энтузиастов 89 до ж/д Сибирская 107	108	21
181	от ж/д Сибирская 107 до 5/18 у Д/сада № 183	89	64
182	от 5/18 у Д/сада № 183 до Д/сада № 183 (Сибирск. 87)	76	13
183	от 5/18 у Д/сада № 183 до Д/сада № 175 (Сибирск. 85)	76	46
184	от ТНС № 5 до ТК-5/1 у ТНС № 5	630	12
185	от ТК-5/1 у ТНС № 5 до ТК-5/2 на ул. Зари	426	163
186	от ТК-5/2 на ул. Зари до ТК-5/3 у ж/д Зари 10	325	75
187	от ТК-5/3 у ж/д Зари 10 до ТК-5/9 у ж/д Зари 4	273	376
188	от ТК-5/9 у ж/д Зари 4 до ТК-5/10 у ж/д Вагоностр. 68	219	42
189	от ТК-5/10 у ж/д Вагоностр. 68 до ж/д Вагоностр. 64	158	93
190	от ТК-5/3 у ж/д Зари 10 до ТК-5/4 у ж/д Зари 10	219	13
191	от ТК-5/4 у ж/д Зари 10 до ж/д Зари 10	89	14
192	от ТК-5/6 у ж/д Зари 6 до ж/д Зари 6	108	21
193	от ТК-5/8 у ж/д Зари 6 до ж/д Зари 2	159	28
194	от ТК-5/9 у ж/д Зари 4 до ж/д Зари 4	89	6
195	от ТК-5/10 у ж/д Вагоностр. 68 до ж/д Вагоностр. 68	89	6
196	от ТК-5/11 у ж/д Вагоностр. 66 до ж/д Вагоностр. 66	89	6
197	от ж/д Вагоностр. 66 до ж/д Сибирская 83	89	23
198	от ж/д Вагоностр. 64 до ж/д Сибирская 81	108	14
199	от ТК-6/20 м-у Д/с № 23 и МОУ д. детей сир. до ТК-6/42 у Центра реаб. (Зари 67а)	614	308
200	от ТК-6/42 у Центра реаб. до ТК-6/43 у АТС №31	530	700
201	от ТК-6/43 у АТС №31 до ТК-6/44 у ж/д Максарева 13	426	219
202	от ТК по ул. Парковая до ТК-6/63 у ТНС № 9	325	369
203	от ТК-6/63 у ТНС № 9 до ТНС № 9	57	55
204	от ТК-6/23 у МОУ для детей сирот. до МОУ для детей сир.	108	41
205	от ТК-6/23 у МОУ для детей сирот. до ж/д Зари 49	159	124
206	от ТК-6/35 у ж/д Зари 57 до ж/д Зари 47	159	16
207	от ТК-6/35 у ж/д Зари 57 до ТК-6/34 у ж/д Зари 41	325	67
208	от ТК-6/34 у ж/д Зари 41 до ТК-6/33а у ж/д Зари 37	273	212
209	от ТК-6/33а у ж/д Зари 37 до ж/д Зари 37	159	37
210	от ТУ у вет. Лечебницы до школы № 55 по ул. Парковая 13	159	90
211	от ТК-6/42 у Зари 67 (Центр реабилитационный) до ТК-6/38 у ж/д Зари 65	530	192
212	от ТК-6/38 у ж/д Зари 65 до ж/д Зари 65	630	100
213	от ТК-6/38 у ж/д Зари 65 до ТК-6/35 у ж/д Зари 57	325	181
214	от ТК-6/37 у Центр реабил. до Центр реабил. по ул. Зари 67а	76	16

215	от ж/д Зари 61 до ж/д Зари 45	159	78
216	от ж/д Зари 81 до ж/д Зари 85	108	29
217	от ж/д Зари 79 до ж/д Зари 75	159	18
218	от ж/д Зари 75 до ж/д Зари 67	159	28
219	от ж/д Зари 67 до ж/д Парковая 17	108	58
220	от ж/д Зари 75 до ж/д Зари 77	159	56
221	от ТК-6/39а у ж/д Зари 77 до Дет/дома № 4 Зари 73	76	46
222	от ТК-5/16 у ж/д Энтузиастов 89 до ТК-27/99 у ж/д Энтузиастов 74	108	33
223	от ТК-27/99 у ж/д Энтузиастов 74 до ж/д Энтузиастов 74	133	26
224	от ж/д Энтузиастов 74 до ж/д Энтузиастов 72А	108	36
225	от ТК-27/98 у ж/д Энтузиастов 72 до ж/д Энтузиастов 72А	108	45
226	от ТК-27/97 у Д/сада (Энтузиастов 76) до Д/сада (Энтузиастов 76)	89	29
227	от ТК-27/96 у Д/сада № 59 (Ленингр. 99А) до Д/сада № 59 (Ленингр. 99А)	108	29
228	от ТК-27/95 у ж/д Ленингр. 97 до ж/д Ленингр. 97	108	26
229	от ТК-5/13 у ост.компл.Лицей» до ТК-5/14 у ж/д Энтузиастов 84	273	25
230	от ТК-5/14 у ж/д Энтузиастов 84 до ТК-5/19 у ж/д Энтузиастов 84	159	10
231	от ТК-5/19 у ж/д Энтузиастов 84 до ж/д Энтузиастов 84	108	6
232	от ТК-5/19 у ж/д Энтузиастов 84 до ж/д Энтузиастов 82	108	17
233	от ТК-5/20 у ж/д Энтузиастов 82 до ж/д Энтузиастов 82	108	13
234	от ТК-5/20 у ж/д Энтузиастов 82 до ж/д Энтузиастов 80	89	18
235	от ТК-5/20 у ж/д Энтузиастов 82 до ж/д Энтузиастов 78	89	50
236	от ТК-5/21 у ж/д Зари 16 до ж/д Зари 16	108	6
237	от ТК-27/91 у ж/д Ленингр. 95 до ж/д Ленингр. 95	159	22
238	от ТК-27/92 у ж/д Ленингр. 103 до ж/д Ленингр. 103	159	10
239	от ТК-27/92 у ж/д Ленингр. 103 до ж/д Ленингр. 99	108	42
240	от ТНС № 27 до ТК-27/1 у ТНС № 27	530	68
241	от ТК -27/1 у ТНС № 27 до ТК-27/12а напротив ж/д Ленингр. 30	614	367
242	от ТК -27/12а нап. ж/д Ленин.30 до ТК-5/22 на пересеч. ул. Ленингр. и Зари	530	1753
243	от ТК -27/12 нап. ж/д Ленин.30 до ТК-27/14 ж/д. Ленингр. 37	273	112
244	от ТНС № 27 до ТК-27/2 у ТНС № 27	426	59
245	от ТК-27/2 у ТНС № 2 до ж/д Добролюбова 38	219	471
246	от ТК-27/4 до ТК-27/100 ж/д Добролюбова 43	377	397
247	от ж/д Добролюбова 38 до ж/д Добролюбова 34	219	22
248	от ТК-27/11 на перекр. Ленингр и Дзержинского до ТК-27/8 напротив Лен. 32	325	51
249	от ТК-27/8 напротив Лен. 32 до Ленингр 38	159	100
250	от ТК-27/63 у ж/д Ленингр. 36 до ж/д Дзержинского 69	159	26
251	от ТК-27/63 у ж/д Ленингр. 36 до ж/д Ленингр. 36	76	5
252	от ж/д Дзержинского 71 до ж/д Дзержинского 73	159	13
253	от ж/д Ленинградский 40 до ж/д Ленинградский 44	108	13
254	от ж/д Ленинградский 44 до ж/д Ленинградский 46	108	30
255	от ж/д Ленинградский 46 до ж/д Ленинградский 48	108	30
256	от ж/д Ленинградский 48 до ж/д Ленинградский 50	108	30
257	от ТК-27/59 у ж/д Ленингр. 77 до ТК-27/60 у ж/д Ленингр. 56	377	50
258	от ТК-27/60 у ж/д Ленингр. 56 до ТК-27/61 у ж/д Ленингр. 50	273	139
259	от ТК-27/61 у ж/д Ленингр. 50 до ж/д Ленингр. 48а	159	72
260	от ж/д Ленинградский 48а до ж/д Ленинградский 44а	159	14
261	от ж/д Ленинградский 44а до ж/д Ленинградский 42	89	22
262	от ж/д Ленинградский 44а до ж/д Ленинградский 42а	108	23
263	от ТК-27/60 у ж/д Ленингр. 56 до ТК-27/64 у ж/д Ленингр. 56	219	28
264	от ТК-27/64 у ж/д Ленингр. 56 до ж/д Ленингр. 56	159	18
265	от ж/д Ленинградский 56 до ж/д Ленинградский 52	76	26
266	от ж/д Ленинградский 56 до ж/д Ленинградский 54	108	21
267	от ж/д Ленинградский 54 до ж/д Ленинградский 60	89	33
268	от ж/д Ленинградский 58 до ж/д Ленинградский 64	159	15
269	от ж/д Ленинградский 64 до ж/д Ленинградский 62	89	25
270	от ж/д Ленинградский 64 до ж/д Ленинградский 66	133	36
271	от ж/д Ленинградский 66 до ТК-27/65 ж/д Ленинградский 68	108	58
272	от ТК-27/65 ж/д Ленинградский 68 до ж/д Ленинградский 68	89	20
273	от ТК-27/65 ж/д Ленинградский 68 до ж/д Ленинградский 70	108	80
274	от ТК-27/66 ж/д Ленинградский 70 до ж/д Ленинградский 72	89	20
275	от ТК-27/83 ж/д Ленинградский 85 до ТК-27/74 у ж/д Ленинградский 72а	325	55
276	от ТК-27/74 ж/д Ленинградский 72а до ТК-27/68 у ж/д Ленинградский 74	219	105
277	от ТК-27/67 ж/д Ленинградский 76 до ж/д Ленинградский 70	108	52
278	от ТК-27/68 ж/д Ленинградский 74 до ж/д Ленинградский 88	159	147
279	от ТК-27/68 ж/д Ленинградский 74 до ж/д Ленинградский 74	89	13
280	от ТК-27/69 ж/д Ленинградский 86 до ж/д Ленинградский 86	89	22
281	от ж/д Ленинградский 88 до ж/д Ленинградский 92	159	34
282	от ж/д Ленинградский 92 до ж/д Ленинградский 94	108	35
283	от ж/д Ленинградский 94 до ж/д Ленинградский 100	108	36
284	от ж/д Ленинградский 88 до ТК-27/71 у Д/к № 29 Ленинградский 90	108	21
285	от ТК-27/71 у Д/к № 29 Ленингр. 90 до ж/д Ленинградский 84	89	30
286	от ТК-27/71 у Д/к № 29 Ленингр. 90 до Д/к № 29 Ленинградский 90	89	17
287	от ж/д Ленинградский 76 до ж/д Ленинградский 78	159	31
288	от ж/д Ленинградский 78 до ж/д Ленинградский 80	159	26
289	от ж/д Ленинградский 80 до ТК-27/70 у ж/д Ленинградский 82	159	33
290	от ТК-27/70 у ж/д Ленинградский 82 до ж/д Ленингр. 82	89	13
291	от ТК-27/70 у ж/д Ленинградский 82 до ж/д Ленингр. 96	108	107
292	от ж/д Ленинградский 96 до ж/д Ленинградский 96а	89	19
293	от ж/д Ленинградский 96 до ж/д Ленинградский 98	108	24
294	от ТК-27/72 у школы № 43 Зари 30 до ж/д Ленингр. 98	89	40
295	от ТК-27/91 у ж/д Ленингр. 95 до ТК-27/73 у ж/д Ленингр. 104	273	98
296	от ТК-27/73 у ж/д Ленингр. 104 до ж/д Ленингр. 100 А	89	17
297	от ТК-27/73 у ж/д Ленингр. 104 до ж/д Ленингр. 104	159	4
298	от ТК-27/73 у ж/д Ленингр. 104 до ж/д Ленингр. 102	159	27
299	от ж/д Ленингр. 102 до ж/д Ленингр. 106	108	33
300	от ж/д Ленингр. 106 до ж/д Зари 22	89	30
301	от ж/д Ленингр. 102 до ТК-27/72 у школы № 43 Зари 30	159	102
302	от ТК-27/72 у школы № 43 Зари 30 до школы № 43 Зари 30	108	120
303	от ТУ-27/80А у ж/д Ленингр. 108 до ж/д Ленингр. 104	159	42
304	от ТУ-27/80А у ж/д Ленингр. 108 до ж/д Зари 20	89	41
305	от ТУ-27/80А у ж/д Ленингр. 108 до ж/д Зари 18	89	16
306	от ТК-5/22 у ж/д Зари 16 до ТК-5/23 у ж/д Зари 18	426	174
307	от ТК-5/23 у ж/д Зари 18 до ТК-5/29 у мини рынка «Кедр» Зари 52	530	455
308	от ТК-5/29 у мини рынка «Кедр» Зари 52 до ТК-5/30 у ж/д Зари 66	426	214
309	от ТК-5/30 у ж/д Зари 66 до ТК-5/34 у ж/д Зари 58А	273	140
310	от ТК-5/34 у ж/д Зари 58А до ж/д Зари 54	219	52
311	от ж/д Зари 54 до ж/д Зари 56	219	34

312	от ж/д Зари 56 до ж/д Калинина 101	219	75
313	от ж/д Калинина 101 до школы № 38	159	37
314	от ТК-5/35 у ж/д Калинина 99 до ж/д Калинина 99	219	12
315	от ж/д Калинина 99 до ж/д Калинина 95	159	60
316	от ж/д Калинина 95 до ж/д Калинина 93	159	29
317	от ж/д Калинина 93 до ж/д Калинина 91	159	31
318	от ТК-5/37 у ж/д Калинина 99 до ж/о Калинина 97	159	34
319	от ТК-5/30 у ж/д Зари 66 до ж/д Зари 66	159	20
320	от ж/д Зари 66 до ТК-5/38 у ж/д Калинина 84	159	354
321	от ТК-5/38 у ж/д Калинина 84 до ж/д Калинина 82	108	178
322	от ТК-5/38 у ж/д Калинина 84 до ж/д Калинина 84	108	17
323	от ТК-5/24 у ж/д Зари 26 до ж/д Зари 26	159	13
324	от ж/д Зари 26 до ж/д Зари 24	159	6
325	от ж/д Зари 24 до ж/д Зари 28	108	22
326	от ТК-5/26 у ж/д Зари 36 до ТК-5/27 у ж/д Зари 36	219	13
327	от ТК-5/27 у ж/д Зари 36 до ж/д Зари 38	159	62
328	от ж/д Зари 38 до ж/д Зари 40	159	12
329	от ж/д Зари 40 до ж/д Зари 42	159	13
330	от ж/д Зари 42 до ж/д Зари 44	159	26
331	от ж/д Зари 44 до ТК-5/28 у ж/д Зари 46	133	20
332	от ТК-5/28 у ж/д Зари 46 до ж/д Зари 46	89	10
333	от ТК-5/28 у ж/д Зари 46 до Д/к № 38 по ул. Зари 46а	108	48
334	от ТК-5/32 у ж/д Зари 62 до ж/д Зари 52	159	20
335	от ж/д Зари 52 до ж/д Зари 50	159	43
336	от ж/д Зари 50 до ж/д Зари 48	108	27
337	от ж/д Зари 48 до ж/д Зари 48а	89	34
338	от ТК-5/24а у ж/д Зари 26 до ТК-6/60 у ж/д Зари 99	273	102
339	от ТК-6/57 у ТНС № 33 до ж/д Зари 99	108	30
340	от ТК-6/57 у ТНС № 33 до ж/д Зари 99	108	51
341	от ТК-6/59 у ж/д Максарева 13 до ж/д Максарева 13	89	35
342	от ТК-6/59 у ж/д Максарева 13 до Д/с № 198 (Зари 101)	133	59
343	от ТК-6/51 у ж/д Максарева 9 до ж/д Максарева 13	219	80
344	от ТК-6/51 у ж/д Максарева 9 до Д/к № 200 (Максарева 11а)	89	50
345	от ТК-6/52 у ж/д Калинина 115 до ж/д Калинина 115	159	14
346	от ж/д Калинина 113 до ж/д Калинина 111	159	27
347	от ТК-6/54 у ж/д Калинина 111 до ж/д Калинина 109	133	26
348	от ТК-6/55 у ж/д Зари 105 до ж/д Калинина 111	219	86
349	от ж/д Зари 107 до ж/д Зари 109	108	14
Итого по ТЭЦ АО «НПК «Уралвагонзавод»			22285,0
Зоны действия котельных НТ МУП «НТТС»			
Котельная «ГТМ»			
1	Ввод в жилой дом Черноисточинское шоссе, 1	70	15
2	Участок теплотрассы, проходящей по территории ЗАО «Стройкомплекс» район ГТМ	300	н/д
3	Ввод в жилой дом Уральский проспект 56/2	н/д	н/д
4	Ввода в жилые дома Тагилстроевская, 27,29,31	н/д	н/д
5	Ввод в жилой дом Черноисточинское шоссе, 29а	н/д	н/д
Итого по котельной «ГТМ»			15
Котельная «Завода имени В. В. Куйбышева»			
1	Носова, 18 (частный сектор, обследовал ЗАО «РОСМАШИНИТОРИНГ»)	н/д	н/д
2	Ввод в жилой дом Островского, 15	150	64 – канал 20 – подвал
Итого по котельной «Завода имени В. В. Куйбышева»			84
Котельная «МИЗ»			
1	Горошников, 37	н/д	н/д
2	Торгово-экономический комплекс		
	– на общежитие	125	138
	– на учебный корпус	50	8
3	Карла Маркса, 20а (Демидовская больница)	50	10
4	ул. Октябрьской революции, 21 (Демидовская больница)	50	100
Итого по котельной «МИЗ»			256
Котельная «ВМЗ»			
1	ул. Прудная (частный сектор)	н/д	н/д
Итого по котельной «ВМЗ»			н/д
Котельная № 21			
1	Участок теплотрассы от врезки у котельной №21 по ул. Ангарская до развилки на детский сад, баню и универсам	100	175
Итого по котельной № 21			175
Котельная «36-й квартал»			
1	Кузнецкого, 12 (Демидовская больница)	150	н/д
Итого по котельной «36 квартал»			н/д
Котельная «93-й квартал»			
1	Ввод в жилой дом Космонавтов, 35	32	75
Итого по котельной «93-й квартал»			75
Котельная № 27			
1	Трасса ГВС к зданию ул. Полярная, 14	32	75
Итого по котельной № 27			75
Котельная «Поселок Евстюниха»			
1	Городская, 28	н/д	н/д
2	Теплотрассы частного сектора на ул. Евстюнинская, Городская, Напольная, Лайская	н/д	н/д
Итого по котельной «Поселок Евстюниха»			н/д
Итого по НТ МУП «НТТС»			680*
Зоны действия котельных МУП «Тагилэнерго»			
Котельная Трамвайного парка			
1	Теплотрасса от котельной «трамвайного парка» в сторону АБК бывшего ООО «Тагил-Айс»	200 100	600
2	Ввод в жилой дом Заводская, 5	н/д	н/д
3	Ввод в жилой дом Садовая, 40	н/д	8
Итого по котельной Трамвайного парка			608
Котельная «ПСХ»			
1	Теплотрасса по ул. Индивидуальная частный сектор от ТК14 до ТК19 литер 1Ц	80	180
2	Теплотрасса по ул. Черноморская от ТК37 до ТК44 частный сектор литер 1С	80	254
3	Теплотрасса от врезки в районе УЩ-6 ВР-1 до ТК-1 у детприемника ул. Новолейжвинская, 1а литер 1А	150	114,5
4	Теплотрасса от ТК Попова/Огнеупорная до СПК «Исетский» наружная (обследовал ЗАО «РОСМАШИНИТОРИНГ»)	н/д	н/д
Итого по котельной «ПСХ»			548,5

Котельная «Краснокаменская»			
1	Ввод в жилой дом ул. К. Либкнехта, д. 36	н/д	20
2	Ввод в жилой дом ул. К. Либкнехта, д. 40	н/д	30
3	Ввод в жилой дом ул. Жуковского, д. 17а	н/д	10
Итого по котельной «Краснокаменская»			60
Котельная «Поселок Висимо-Уткинск»			
1	От котельной до т. 1	100	26,0
2	От т. 1 до т. к. 2	100	19,0
3	От т. к. 2 до МКОУ СОШ № 8	100	43,0
4	От т. 1 до т. к. 3	100	25,0
5	От т. 1 до т. к. 3	150	38,0
6	От т. к. 3 до т. к. 4	100	38,0
7	От т. к. 4 до здания Висимо-Уткинской территориальной администрации	100	7,0
Итого по котельной «Поселок Висимо-Уткинск»			196,0
Котельная «Село Серебрянка»			
1	Все тепловые сети котельной	н/д	н/д
Итого по котельной «Село Серебрянка»			н/д
Итого по МУП «Тагилэнерго»			1412,5*
Зона котельной ОАО «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. Парижской коммуны, 8	57	15
8	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 2	155	15
9	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 1	108	45
10	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 4	108	10
11	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 6а	57	10
12	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 10	76	24
13	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 12	89	12
14	Транзитная трасса по жилому дому, ул. 9 Января, 12 до аптеки	89	220
15	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 5, (транзит через ул. Днепровскую, 5)	159	350
16	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 7	89	10
17	Ввод на жилой дом, ул. 9 Января, 11	89	10
18	Магистральная теплотрасса от тк у л. 9 Января, 11 до теплокамеры ул. Щорса, 9	273	74
19	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 9	100	12
20	Магистральная теплотрасса от тк у л. Щорса, 9 до теплокамеры ул. Щорса, 11	273	36
21	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 13, (транзит через ул. Щорса, 11)	89	25
22	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 12	89	15
23	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 10	108	20
24	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 6	108	10
25	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 8	108	10
26	Ввод на жилой дом, ул. Днепровская, 8	89	30
27	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 4	89	6
28	Ввод на жилой дом, ул. Бирюзовая, 2	133	28
29	Ввод на магазин, ул. Днепровская, 7	108	75
30	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 18	76	56
31	Ввод на жилой дом, ул. Щорса, 21	89	32
32	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 4	57	10
33	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 20	89	15
34	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 18	57	25
35	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 21	57	15
36	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 19	57	25
37	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 22	57	25
38	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 25	57	30
39	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 23	57	10
40	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 24	57	30
41	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 27	57	30
42	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 9	57	30
43	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 26	57	15
44	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 10	57	20
45	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 15	57	20
46	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 11	57	10
47	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 13	57	25
48	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 12	57	25
49	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 6	57	10
50	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 7	57	10
51	Ввод на жилой дом, ул. 7 Квартал, 8	57	12
Итого по котельной ОАО «Химический Завод «Планта»			1683
Зона котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)			
1	Трассы частного сектора от котельной В. Черемшани ул. Кленовая, Бауманская, Шламовая, Проходчиков, Полуденная, Хрустальная, Бурильщиков (обследовал ЗАО «РОСМАШИНИТОРИНГ»)	32	75
Итого по котельной МОФ-2 ВОЦ Открытое акционерное общество «Высокогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «ВГОК»)			75
Итого по источникам тепловой энергии муниципального образования города Нижний Тагил			27419,5

Из таблицы 10.1. видно, что в г. Нижний Тагил большое количество участков бесхозяйных тепловых сетей, суммарная протяженность которых составляет 27,4 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 28.07.2016 № 2172-ПА

О мерах по обеспечению общественного порядка безопасности при проведении на территории города Нижний Тагил мероприятий, посвященных Дню города-2016

В соответствии со статьями 31 и 132 Конституции Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Свердловской области от 30.05.2003 № 333-ПП «О мерах по обеспечению общественного порядка и безопасности при проведении на территории Свердловской области мероприятий с массовым пребыванием людей», в целях обеспечения безопасности граждан и общественного порядка при проведении мероприятий, посвященных Дню города-2016, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить перечень мероприятий, посвященных Дню города-2016 (Приложение).

2. Начальнику отдела по взаимодействию с административными органами Администрации города О. В. Сараеву согласовать с начальником МУ МВД России «Нижнетагильское» И. А. Абдулкадыровым особенности обеспечения безопасности граждан и общественного порядка при проведении мероприятий согласно перечню мероприятий, указанных в Приложении к настоящему постановлению.

3. Закрыть движение транспорта:

– 6 августа 2016 года с 16.00 до 20.00 часов по улице Лисогорская на участке дороги от дома № 20 до № 2 на время проведения спортивного праздника «Царь горы»;

– 13 августа 2016 года: с 17.00 до 24.00 часов по улице Горшниковой на участке от проспекта Мира до улицы Первомайская; по улице Асбестовский переулок на участке от улицы Первомайская до улицы Красноармейская; по улице Первомайская на участке от проспекта Ленина до улицы Горшниковой; по улице Красноармейская на участке от улицы Уральская до улицы Асбестовский переулок; по улице Пархоменко на участке от проспекта Строителей до улицы Горшниковой, на время при проведении праздничного концерта на площади за зданием муниципального автономного учреждения культуры «Нижнетагильская филармония», посвященного Дню города-2016, пиротехнического шоу над акваторией Тагильского пруда;

– 20 августа 2016 года с 15.00 до 15.40 час. в поселке Уралец по улице Ленина на участке от дома № 3 до дома № 30.

4. Директору муниципального бюджетного учреждения «Сигнал-3» В. В. Сизову установить временные дорожные знаки, предусмотренные Правилами дорожного движения Российской Федерации, на улицах и участках, указанных в пункте 3 настоящего постановления, а также знаки с информацией о направлении объезда участка дороги, временно закрытого для движения.

5. Запретить розничную продажу алкогольной продукции населению города Нижний Тагил 13 августа 2016 года с 16.00 до 23.00 часов на территории массового скопления граждан в квадрате: проспект Мира, улица Горшниковой, улица Огаркова, улица Карла Маркса;

6. Начальнику управления промышленной политики и развития предпринимательства Администрации города Л. М. Абдулкадыровой довести до сведения руководителей торговых организаций, расположенных на территориях, указанных в пункте 5 настоящего постановления, о запрете на розничную продажу алкогольной продукции 13 августа 2016 года с 16.00 до 23.00 часов в квадрате: проспект Мира, улица Горшниковой, улица Огаркова, улица Карла Маркса.

7. Начальнику управления городским хозяйством Администрации города В. П. Юрченко:

1) спланировать организацию движения общественного транспорта по окончании праздничных мероприятий;

2) обеспечить установку необходимого количества биотуалетов и урн для мусора в местах проведения мероприятий с массовым пребыванием людей с целью обеспечения санитарно-экологической безопасности.

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

9. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника отдела по взаимодействию с административными органами Администрации города О. В. Сараева.

Срок контроля – 15 сентября 2016 года.

С. К. НОСОВ,
Глава города.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации города от 28.07.2016 № 2172-ПА

ПЕРЕЧЕНЬ
праздничных мероприятий, посвященных празднованию Дня города-2016

Дата	Время	Мероприятие	Место проведения мероприятия	Количество участников, чел.	Ответственный
04.08.2016	13.30-15.00	Товарищеский матч по футболу среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Юность», пр. Мира, 42	50	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
05.08.2016	10.00-12.00	Малые летние олимпийские игры среди дошкольных образовательных учреждений города Нижний Тагил, посвященные XXXI летним Олимпийским играм	Стадион ЧУ «СК «Уралец»	1000	Управление по развитию физической культуры, спорта и молодежной политики Администрации города
05.08.2016	13.30-15.00	Товарищеский матч по футболу среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Юность», пр. Мира, 42	50	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
05.08.2016	16.00-17.00	Праздничное мероприятие «На уральской стороне»	Клуб микрорайона Голый Камень «Горняк», ул. Носова, 83	50	Заведующая по основной деятельности клуба «Горняк»
05.08.2016	17.00-18.00	Праздничное мероприятие для жителей ТОС «Малая Кушва»	Менделеева, 10	50	Администрация Тагилстроевского района
06.08.2016	15.00-16.00	Праздничное мероприятие «Мы лучше города не знаем, мы чувствуем его душой»	Клуб микрорайона Евстюниха, ул. Лайская	50	Заведующий отделом по основной деятельности клуба микрорайона Евстюниха
06.08.2016	16.00-20.00	Спортивный праздник «Царь горы»	Лисья гора	1000	Управление по развитию физической культуры, спорта и молодежной политики Администрации города
07.08.2016	18.00-22.30	Праздник микрорайона «Сухоложский». Праздничная концертная программа, посвященная Дню города-2016	Площадь ДК п. Сухоложский, Краснофлотская, 28	200	Директор ДК п. Сухоложский МБУК ДЦ «Урал»
08.08.2016	13.30-16.00	Соревнования по стритболу среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Мир», ул. Оплетина, 10	50	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
09.08.2016	13.30-16.00	Соревнования по стритболу среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Мир», ул. Оплетина, 10	50	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
10.08.2016	13.30-16.00	Соревнования по шахматам и шашкам среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Мир», ул. Оплетина, 10	20	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
10.08.2016	17.00-18.00	Праздничное мероприятие для жителей ТОС «Смычка»	ул. Шаумяна, 6	50	Администрация Тагилстроевского района
11.08.2016	13.30-16.00	Соревнования по шахматам и шашкам среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Мир», ул. Оплетина, 10	20	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
11.08.2016	17.00-18.00	Праздничное мероприятие для жителей ТОС «Новокушвинский»	Перекресток улиц Дальняя – Константина Заслонова	50	Администрация Тагилстроевского района
12.08.2016	10.00-19.00	Всероссийский фестиваль современного танца «BREAK DOWN T 2016. CITY OF DANCE»	Природно-ландшафтный парк «Лисья гора», площадка «Грот»	300	Управление по разработке и контролю за реализацией инвестиционных проектов Администрации города, директор МБУ «Центр развития туризма города Нижний Тагил»
12.08.2016	13.30-16.00	Соревнования по шахматам и шашкам среди трудовых отрядов мэра в Ленинском районе	МБУ ДО ДЮСШ «Мир», ул. Оплетина, 10	20	Администрация Ленинского района, директор МБУ ДО ДЮСШ «Мир»
12.08.2016	16.00-19.00	Городское торжественное собрание, посвященное Дню города-2016	МБУК «Нижнетагильский драматический театр имени Д. Н. Мамина-Сибиряка» пр. Ленина, 33	700	Директор МБУК «Нижнетагильский драматический театр имени Д. Н. Мамина-Сибиряка»

12.08.2016	16.00-19.00	Районное мероприятие	Площадь ТЦ «Кит», Черноисточинское шоссе, 49	300	Администрация Тагилстроевского района
13.08.2016	10.00-16.00	Открытый Кубок города по парусному спорту, посвященный Дню города	Водная станция МАСОУ «Спартак»	50	Директор МАСОУ «Спартак»
13.08.2016	10.00-17.00	XVII открытый чемпионат города по стритболу, посвященный Дню города, в рамках Всероссийских массовых соревнований «Оранжевый мяч»	площадь перед зданием МАУК «Нижнетагильская филармония»	500	Директор МБУ ДО «ДЮСШ «Старый соболь»
13.08.2016	12.00-18.00	Открытое первенство по мотокроссу на призы Черепановых, посвященное Дню города	Мототрасса, ул. Балакинская, 61	200	Директор МБСОУ «Клуб автоспорта «Лидер»
13.08.2016	12.00-21.00	Всероссийский фестиваль современного танца «BREAK DOWN T 2016. CITY OF DANCE»	Территория набережной «Тагильская лагуна», площадка напротив Театрального сквера	1000	Управление по разработке и контролю за реализацией инвестиционных проектов Администрации города, директор МБУ «Центр развития туризма города Нижний Тагил»
13.08.2016	14.00-15.30	Праздничное мероприятие «Здесь Родины моей начало»	Клуб микрорайона Верхняя Черемшанка, ул. Полуденская, 25	60	Заведующая сектором по работе с детьми и молодежью клуба микрорайона В. Черемшанка
13.08.2016	14.00-17.00	Праздник «Гуляние на Лисьей горе»	Лисья гора	2000	Директор МБУ «Дворец культуры «Юбилейный»
13.08.2016	16.00-18.00	Праздник Цветов	Территория МБУК «Нижнетагильский городской парк культуры и отдыха имени А. П. Бондина», ул. Уральская, 20	1000	Директор МБУ «Дворец национальных культур»
13.08.2016	17.00-21.00	Праздник микрорайона «Северный». Праздничная концертная программа, посвященная Дню города-2016	Площадь ДК «Космос», ул. Щорса, 8а	400	Директор ДК «Космос» АО «ХЗ «Планта»
13.08.2016	18.00-23.00	Праздничный концерт, посвященный Дню города	Площадь за зданием МАУК «Нижнетагильская филармония»	5000	Директор МАУК «Нижнетагильская филармония»
13.08.2016	23.00-23.15	Пиротехническое шоу	Акватория Тагильского пруда	15000	Директор МАУК «Нижнетагильская филармония»
13.08.2016	с 22.00 до 04.00 14.08.2016	Дискотека для молодежи	Фойе ДК «Космос», ул. Щорса, 8а	100	Директор ДК «Космос» АО «ХЗ «Планта»
14.08.2016	10.00-16.00	Открытый Кубок города по парусному спорту, посвященный Дню города	Водная станция МАСОУ «Спартак»	50	Директор МАСОУ «Спартак»
14.08.2016	13.00-16.00	Детский праздник «Киндерград»	Театральный сквер	2000	Директор МБУК «Центральная городская библиотека»
14.08.2016	14.00-18.00	Народное гуляние «Тагильское подворье»	Территория МБУК «Нижнетагильский городской парк культуры и отдыха имени А.П. Бондина» ул. Уральская, 20	5000	Директор МБУК «Досуговый центр «Урал»
14.08.2016	16.00-22.00	Районный праздник, посвященный Дню города-2016: «Тагил – гордимся прошлым, ценим настоящее, верим в будущее!». Праздничная концертная программа.	Площадь ДК им. И. В. Окунева АО «НПК «Уралвагонзавод» пр. Вагоностроителей, 1	до 5000	Директор ДК им. И. В. Окунева
17.08.2016	17.00-18.00	Праздничное мероприятие для жителей ТОС «Алапаевский»	ул. Вишневая, 75	60	Администрация Тагилстроевского района
19.08.2016	18.00-20.00	Фестиваль духовых оркестров	Набережная Тагильского пруда, ул. Горошниковая	5000	Директор МАУК «Нижнетагильская филармония»
20.08.2016	11.00-23.00	Праздничные мероприятия в честь 180-летия поселка Уралец	п. Уралец, ул. Ленина, 30	300	Глава территориальной администрации поселка Уралец, заведующая по основной деятельности Дома культуры поселка Уралец

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 28.07.2016 № 2174-ПА**

**О перечне баз (сооружений) для стоянок маломерных судов,
расположенных на территории города Нижний Тагил**

В соответствии с постановлениями Правительства Свердловской области от 29.06.2007 № 613-ПП «Об утверждении правил охраны жизни людей на водных объектах Свердловской области», от 14.09.2007 № 913-ПП «Об утверждении правил пользования водными объектами, расположенными на территории Свердловской области, для плавания на маломерных судах», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПРИЛОЖЕНИЕ

УТВЕРЖДЕН

постановлением Администрации города от 28.07.2016 № 2174-ПА

ПЕРЕЧЕНЬ

**баз (сооружений) для стоянок маломерных судов,
расположенных на территории города Нижний Тагил**

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить перечень баз (сооружений) для стоянок маломерных судов, расположенных на территории города Нижний Тагил (*Приложение*).

2. Определить местом для причаливания маломерных судов ФКУ «Центр ГИМС МЧС России по Свердловской области», ВОСВОД, МБУ «Центр защиты населения и территории города Нижний Тагил» – территорию спасательной станции МБУ «Центр защиты населения и территории города Нижний Тагил» (улица Водная, 12).

3. Определить места посадки людей на судно и высадки с судна на территории береговой линии Нижнетагильского водохранилища при проведении водных прогулок населения:

1) в районе мемориально-литературного музея имени А. П. Бондина (улица Красноармейская, 8);

2) напротив входа в парк, примыкающий к территории Нижнетагильского музея-заповедника «Горнозаводской Урал» (проспект Ленина, 1).

4. Признать утратившим силу постановление Администрации города Нижний Тагил от 08.07.2013 № 1538 «О месте, предназначенном для купания, и перечне баз для стоянок маломерных судов, расположенных на территории города Нижний Тагил».

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

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации города по городскому хозяйству и строительству К. Ю. Захарова.

**С. К. НОСОВ,
Глава города.**

№ п/п	Наименование баз для стоянок маломерных судов	Балансодержатель	Координаты базы
Нижнетагильский пруд			
1.	«Фатеево»	ОАО «ЕВРАЗ НТМК»	57°52'9» СШ 59°58'51» ВД
2.	«Спартак 1» «Спартак 2»	Муниципальное спортивно-оздоровительное учреждение «Спартак»	57°53'55» СШ 59°57'1» ВД 57°54'14» СШ 59°57'30» ВД
3.	«Санаторий Руш»	ГАУЗ СО «Областной специализированный центр медицинской реабилитации «Санаторий Руш»	57°51'35» СШ 59°59'3» ВД
4.	«Юнивер»	ООО «Юнивер»	57°51'30» СШ 60°1'6» ВД
5.	«Парус»	МОУ ДОД Детский морской центр «Парус»	57°54'16» СШ 59°59'26» ВД
6.	«Уралхимпласт»	ПАО «Уралхимпласт»	57°54'0» СШ 59°56'50» ВД

ГЛАВА ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 29.07.2016 № 161-ПГ

О внесении изменений в постановление Главы города Нижний Тагил Свердловской области от 16.01.2006 № 28 «Об организации ведения учета малоимущих граждан в качестве нуждающихся в предоставляемых по договорам социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда в Администрации города Нижний Тагил»

В соответствии с приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 27.11.2015 № 470-П «Об утверждении методических рекомендаций для органов местного самоуправления муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области, по определению средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилых помещений для обеспечения жильем отдельных категорий граждан», руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Главы города Нижний Тагил Свердловской области от 16.01.2006 № 28 «Об организации ведения учета малоимущих граждан в качестве нуждающихся в предоставляемых по договорам социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда в Администрации города Нижний Тагил» (с изменениями, внесенными постановлением Администрации города Нижний Тагил от 15.11.2011 № 2260) следующие изменения:

Приложение № 3 «Порядок определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра жилого помещения, сложившейся в границах населенного пункта, в котором в соответствии с федеральным законом должно предоставляться жилое помещение по договору социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда (статья 5 Областного закона «О признании граждан малоимущими в целях предоставления им по договорам социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда на территории Свердловской области» от 22.07.2005 № 96-ОЗ)» 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 Главы города
от 29.07.2016 № 161-ПГ

ПОРЯДОК

определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилого помещения в муниципальном образовании город Нижний Тагил для признания граждан малоимущими в целях предоставления им по договорам социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда на территории Свердловской области, а также для обеспечения жильем отдельных категорий граждан при осуществлении расходов федерального и областного бюджетов на жилищное строительство, приобретение жилья и долевое участие в строительстве жилья в случаях, установленных действующим законодательством и для расчета размера социальных выплат на приобретение (строительство) жилых помещений гражданам, участвующим в жилищных программах, реализуемых на территории Свердловской области

Раздел 1. Общие положения

1. Настоящий Порядок по определению средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилых помещений для обеспечения жильем отдельных категорий граждан предназначен для определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилого помещения в муниципальном образовании город Нижний Тагил для признания граждан малоимущими в целях предоставления им по договорам социального найма жилых помещений муниципального жилищного фонда на территории Свердловской области, а также при осуществлении расходов федерального и областного бюджетов на жилищное строительство, приобретение жилья и долевое участие в строительстве жилья в случаях, установленных действующим законодательством и для расчета размера социальных выплат на приобретение (строительство) жилых помещений гражданам, участвующим в жилищных программах, реализуемых на территории Свердловской области.

2. Определение стоимости одного квадратного метра общей площади жилого помещения и стоимости строительства одного квадратного метра общей площади жилого помещения осуществляется ежеквартально.

Раздел 2. Сбор исходных данных для определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья

3. В целях определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил используются следующие исходные данные (показатели):

1) среднерыночная цена одного квадратного метра общей площади жилого помещения на первичном рынке жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил.

Под первичным рынком жилья понимается рынок жилых помещений, на котором осуществляется передача в собственность нового (вновь построенного или реконструированного) жилья на возмездной основе, правами на реализацию которого обладают: государство в лице федеральных, территориальных и местных органов исполнительной власти; фирмы-застройщики, осуществляющие строительство (реконструкцию) объектов недвижимости; юридические и физические лица, официально уполномоченные осуществлять реализацию жилья;

2) среднерыночная цена одного квадратного метра общей площади жилого помещения на вторичном рынке жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил.

Объектом наблюдения на вторичном рынке жилья являются жилые помещения, находящиеся в частной или в государственной собственности и обладающие определенной степенью износа в результате эксплуатации. Кроме того, на вторичном рынке жилья регистрируются цены на вновь построенные (т.е. не бывшие в эксплуатации) или реконструированные жилые помещения, являющиеся объектом перепродажи как физическими, так и юридическими лицами; на вторичном рынке жилья собственниками квартир могут выступать как физические, так и юридические лица;

3) средняя фактическая стоимость строительства одного квадратного метра общей площади жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил.

Средней фактической стоимостью строительства является сумма фактически произведенных застройщиками капитальных затрат, приходящихся на один квадратный метр общей площади законченных строительством за отчетный период жилых домов (без пристроек, надстроек и встроенных помещений и без жилых домов, построенных индивидуальными застройщиками), независимо от даты начала строительства, включая дома, строительство которых осуществлялось с нарушением нормативных сроков.

4. Сбор данных для определения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил на расчетный квартал осуществляется в текущем квартале.

5. Основными источниками информации, используемыми при осуществлении сбора данных, являются:

1) Данные о рыночной цене одного квадратного метра на первичном и вторичном рынках жилья в многоквартирных жилых домах, предоставленные специализированными организациями, осуществляющими оценочную деятельность на территории муниципального образования город Нижний Тагил.

2) Данные открытых печатных изданий, в которых размещаются сведения о ценах на первичном и вторичном рынках жилья в многоквартирных жилых домах, предложения объектов недвижимости, выставленных на продажу, а также информация, содержащаяся на официальных сайтах агентств недвижимости и застройщиков.

3) Данные Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области (далее - Свердловскстат) о средней стоимости строительства одного квадратного метра общей площади жилых домов квартирного типа без пристроек, надстроек и встроенных помещений (форма № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий, сооружений и реализации инвестиционных проектов») в муниципальном образовании город Нижний Тагил.

4) Сведения о средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья на соответствующий период на территории Свердловской области, утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

5) Сведения о фактических произведенных застройщиками капитальных затрат законченных объектов жилищного строительства, ввод которых был осуществлен в текущем году (без пристроек, надстроек и встроенных помещений и без жилых домов, построенных индивидуальными застройщиками).

Раздел 3. Анализ полученных данных и расчет средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья на территории муниципального образования город Нижний Тагил

6. Средняя рыночная стоимость одного квадратного метра жилья определяется отдельно для первичного рынка жилья и для вторичного рынка жилья. При этом для расчета не учитывается цена одного квадратного метра жилой площади элитных квартир (это квартиры в кирпичных домах повышенной комфортности, построены по индивидуальным проектам).

7. В случае использования Администрацией города Нижний Тагил аналитических обзоров (справок) по уровню цен на первичном и вторичном рынках жилья в муниципальном образовании город Нижний Тагил, подготовленных Региональной ассоциацией «Уральская Палата Недвижимости» (в том числе опубликованных в открытом доступе на официальном сайте или подготовленных по контракту либо по соглашению), расчет среднерыночных цен на первичном и вторичном рынках жилья, предусмотренных пунктами 9 и 10 настоящего Порядка, не производится.

8. Администрацией города Нижний Тагил проводится анализ собранной информации, определяется ее достоверность по ранее представленным и опубликованным данным. При необходимости от источника информации запрашиваются разъяснения и уточнения. Если сведения являются некорректными или необоснованными, то в расчетах они не принимаются.

9. Показатель среднерыночной цены одного квадратного метра общей площади жилого помещения на первичном рынке жилья по муниципальному образованию город Нижний Тагил ежеквартально определяется на основании данных, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 5 настоящего Порядка, и рассчитывается по формуле:

$$Ц_{\text{пр}} = \frac{\sum Ц_{\text{пр, мониторинг}}}{n}, \text{ где:}$$

Ц_{пр} - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на первичном рынке жилья;

$\sum Ц_{\text{пр, мониторинг}}$ - общая сумма цен одного квадратного метра общей площади жилого помещения на первичном рынке жилья по каждому источнику информации, используемому в результате мониторинга по муниципальному образованию город Нижний Тагил;

n - количество источников информации, используемых в результате мониторинга по муниципальному образованию город Нижний Тагил.

10. Показатель среднерыночной цены одного квадратного метра общей площади жилого помещения на вторичном рынке жилья по муниципальному образованию город Нижний Тагил ежеквартально определяется на основании данных, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 5 настоящего Порядка, и рассчитывается по формуле:

$$Ц_{\text{вр}} = \frac{\sum Ц_{\text{вр, мониторинг}}}{\sum S_{\text{Кв.М}}}, \text{ где:}$$

Ц_{вр} - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на вторичном рынке жилья;

$\sum Ц_{\text{вр, мониторинг}}$ - общая сумма стоимости жилых помещений на вторичном рынке жилья, полученная в результате мониторинга и используемая в расчетах;

$\sum S_{\text{Кв.М}}$ - общая сумма площадей жилых помещений на вторичном рынке жилья, полученная в результате мониторинга и используемая в расчетах.

11. В случае отсутствия данных на первичном рынке жилья, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 5 настоящего Порядка, расчет средней цены одного квадратного метра общей площади жилого помещения на первичном рынке жилья осуществляется по следующей формуле:

$$Ц_{\text{пр}} = C_{\text{стр}} \times 1,06, \text{ где:}$$

Ц_{пр} - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на первичном рынке жилья;

C_{стр} - средняя стоимость строительства жилья в муниципальном образовании город Нижний Тагил (в текущем квартале);

1,06 - коэффициент, учитывающий долю прибыли от фактических затрат застройщика.

12. В случае отсутствия данных на вторичном рынке жилья, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 5 настоящего Порядка, расчет средней цены одного квадратного метра общей площади жилого помещения на вторичном рынке жилья осуществляется по следующей формуле:

$$Ц_{\text{вр}} = C_{\text{Минстрой}} \times K_{\text{пл.нас.}} \times K_{\text{Обесп.жильем}}, \text{ где:}$$

Ц_{вр} - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на вторичном рынке жилья;

C_{Минстрой} - средняя рыночная стоимость одного квадратного метра общей площади жилья на соответствующий период на территории Свердловской области, утвержденная Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

K_{пл.нас.} - коэффициент, учитывающий отношение численности жителей на один квадратный километр (плотность населения) в муниципальном образовании к среднеобластному значению, который принимает значение от 0,7 до 0,8 и определяется по следующей формуле:

$$K_{\text{пл.нас.}} = \frac{ЧПН_{\text{МО}}}{ЧПН_{\text{СО}}}, \text{ где:}$$

ЧПН_{МО} - число жителей на один квадратный километр (плотность населения) в муниципальном образовании (на конец года);

ЧПН_{СО} - число жителей на один квадратный километр (плотность населения) в Свердловской области (на конец года);

K_{Обесп.жильем} - коэффициент, учитывающий отношение обеспеченности одного жителя общей площадью жилых помещений в муниципальном образовании к среднеобластному значению, который принимает значение от 0,7 до 0,9 и определяется по следующей формуле:

$$K_{\text{Обесп.жильем}} = \frac{ОБ_{\text{МО}}}{ОБ_{\text{СО}}}, \text{ где:}$$

ОБ_{МО} - общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя в муниципальном образовании город Нижний Тагил (на конец года);

ОБ_{СО} - общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя в Свердловской области (на конец года).

13. В случае отсутствия сведений по средней стоимости строительства жилья в муниципальном образовании город Нижний Тагил в текущем периоде, указанных в подпунктах 3 и 5 пункта 5 настоящего Порядка, возможно использовать следующие данные:

1) Имеющиеся данные Свердловскстата о средней стоимости строительства либо сведения о фактических произведенных застройщиками капитальных затрат законченных объектов жилищного строительства за период, предшествующий текущему периоду, но не ранее 2012 года, с учетом использования индексов-дефляторов по отрасли «Строительство» на период времени до текущего периода, доведенные Министерством экономического развития Российской Федерации.

2) Статистические данные по средней стоимости строительства 1 квадратного метра общей площади отдельно стоящих жилых домов квартирного типа без пристроек, надстроек и встроенных по Свердловской области, размещенные на официальном сайте Росстата в сети Интернет по адресу: <http://www.gks.ru/> (Раздел: Официальная статистика -> Предпринимательство -> Строительство -> Оперативная информация); с учетом использования коэффициента, определенного согласно ниже представленной таблице:

Отдаленность административного центра муниципального образования от ближайшего наиболее крупного города Свердловской области <*>	Коэффициент для использования в расчете
до 100 км	0,85
от 100 км и более	0,95

<*> - наиболее крупные города: Екатеринбург, Нижний Тагил, Каменск-Уральский, Первоуральск, Серов, Новоуральск и Асбест.

14. Расчетный показатель средней рыночной стоимости жилья на планируемый квартал по муниципальному образованию город Нижний Тагил определяется по формуле:

$$РПС = \frac{Ц_{\text{пр}} + Ц_{\text{вр}} + C_{\text{стр}}}{3} \times I_{\text{инфл}}, \text{ где:}$$

РПС - расчетный показатель средней рыночной стоимости жилья на планируемый квартал по муниципальному образованию город Нижний Тагил;

Цпр - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на первичном рынке жилья, определенная согласно одному из пунктов 7, 9, 11 настоящего Порядка;

Цвр - средняя цена одного квадратного метра общей площади жилья на вторичном рынке жилья, определенная согласно одному из пунктов 7, 10, 12 настоящего Порядка;

Стр - средняя стоимость строительства жилья в муниципальном образовании город Нижний Тагил, определенная согласно подпунктам 3 и 5 пункта 5 и пункта 13 настоящего Порядка;

Идефл - расчетный индекс-дефлятор на период времени от отчетного до

определяемого квартала, рассчитанный исходя из прогнозируемого Министерством экономического развития Российской Федерации индекса-дефлятора по отрасли «Строительство».

Раздел 4. Порядок утверждения средней рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилого помещения

15. Рассчитанные средние значения рыночной цены одного квадратного метра общей площади жилья на первичном и вторичном рынках жилья и среднее значение рыночной стоимости одного квадратного метра общей

площади жилого помещения, сложившихся в границах муниципального образования город Нижний Тагил на планируемый квартал, рассматриваются на заседании комиссии по жилищным вопросам при Главе города и вносятся на утверждение постановлением Администрации города Нижний Тагил.

16. Средние значения рыночной цены одного квадратного метра общей площади жилья на первичном и вторичном рынках жилья и среднее значение рыночной стоимости одного квадратного метра общей площади жилья по муниципальному образованию утверждаются постановлением Администрации города Нижний Тагил на планируемый квартал.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 01.08.2016 № 2198-ПА

О проведении открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами

В целях отбора управляющей организации для управления многоквартирным домом и заключения договора управления, в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ, пунктом 59 Правил проведения органом местного самоуправления открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирным домом утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.02.2006 № 75, протоколом вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе по отбору управляющей организации для управления многоквартирным домом по извещению № 100516/7360629/01 от 09.06.2016 № 10-2016, Положением об управлении жилищного и коммунального хозяйства Администрации города, утвержденным Решением Нижнетагильской городской Думы от 30.10.2014 № 39, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Провести открытый конкурс по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами по адресам:

- 1) город Нижний Тагил, улица Байдукова, дом 8а;
- 2) город Нижний Тагил, улица Грибоедова, дом 7;
- 3) город Нижний Тагил, улица Краснофлотская, дом 14;
- 4) город Нижний Тагил, улица Metallургов, дом 46;
- 5) город Нижний Тагил, улица Пирогова, дом 14;
- 6) город Нижний Тагил, улица Проезжая, дом 17;
- 7) город Нижний Тагил, улица Проезжая, дом 19;
- 8) город Нижний Тагил, улица Советская, дом 29;
- 9) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 3;
- 10) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 5;
- 11) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 7;
- 12) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 19;
- 13) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 37;
- 14) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 68;
- 15) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 78;
- 16) город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 80а;
- 17) город Нижний Тагил, улица Цементная, дом 1;
- 18) город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 32;
- 19) город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 42;

- 20) город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 94;
- 21) город Нижний Тагил, улица Энтузиастов, дом 37.

2. Утвердить условия проведения открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами (Приложение).

3. Управлению жилищного и коммунального хозяйства Администрации города организовать проведение открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами в соответствии с требованиями законодательства.

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 ноября 2016 года.

С. К. НОСОВ,
Глава города.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации города от 01.08.2016 № 2198-ПА

Условия проведения открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Площадь жилых помещений, кв. м.	Площадь нежилых помещений (без мест общего пользования), кв. м	Площадь жилых и нежилых помещений, кв. м	Размер платы за содержание и ремонт жилого помещения в месяц, руб./кв. м	Размер платы за содержание и ремонт жилого помещения в год/руб.	Размер обеспечения заявки на участие в конкурсе, руб.	Размер обеспечения исполнения обязательств, руб.	Срок действия договора управления
1.	город Нижний Тагил, улица Байдукова, дом 8а	657,2	0	657,2	16,55	130 519,92	543,83	8 157,50	3 года
2.	город Нижний Тагил, улица Грибоедова, дом 7	2799,9	310	3109,9	16,55	617 626,14	2 573,44	38 601,63	3 года
3.	город Нижний Тагил, улица Краснофлотская, дом 14	873,7	0	873,7	16,29	170 790,88	711,63	10 674,43	3 года
4.	город Нижний Тагил, улица Metallургов, дом 46	1219,7	615,9	1835,6	16,43	361 906,90	1 507,95	22 619,18	3 года
5.	город Нижний Тагил, улица Пирогова, дом 14	1472,7	0	1472,7	16,55	292 478,22	1 218,66	18 279,89	3 года
6.	город Нижний Тагил, улица Проезжая, дом 17	893,3	0	893,3	16,29	174 622,28	727,59	10 913,89	3 года
7.	город Нижний Тагил, улица Проезжая, дом 19	676,3	0	676,3	16,29	132 203,12	550,85	8 262,70	3 года
8.	город Нижний Тагил, улица Советская, дом 29	659,4	0	659,4	16,29	128 899,51	537,08	8 056,22	3 года
9.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 3	478	0	478	16,29	93 439,44	389,33	5 839,97	3 года
10.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 5	243,8	0	243,8	16,29	47 658,02	198,58	2 978,63	3 года
11.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 7	677	0	677	16,29	132 339,96	551,42	8 271,25	3 года
12.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 19	482	0	482	16,29	94 221,36	392,59	5 888,84	3 года
13.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 37	408,7	0	408,7	16,29	79 892,68	332,89	4 993,29	3 года
14.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 68	276,1	0	276,1	16,29	53 972,03	224,88	3 373,25	3 года
15.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 78	304,6	0	304,6	16,29	59 543,21	248,10	3 721,45	3 года
16.	город Нижний Тагил, улица Тимирязева, дом 80а	543,2	0	543,2	16,29	106 184,74	442,44	6 636,55	3 года
17.	город Нижний Тагил, улица Цементная, дом 1	1273,3	0	1273,3	16,29	248 904,68	1 037,10	15 556,54	3 года
18.	город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 32	890,8	0	890,8	16,29	174 133,58	725,56	10 883,35	3 года
19.	город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 42	410,7	0	410,7	16,29	80 283,64	334,52	5 017,73	3 года
20.	город Нижний Тагил, улица Чайковского, дом 94	1057,6	0	1057,6	16,52	209 658,62	873,58	13 103,66	3 года
21.	город Нижний Тагил, улица Энтузиастов, дом 37	280,4	0	280,4	16,29	54 812,59	228,39	3 425,79	3 года

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ ТАГИЛ ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 28.07.2016 № 2173-ПА

Об отказе в проведении открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирным домом

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, с пунктом 39 Порядка проведения органом местного самоуправления открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирным домом, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2006 года № 75, в связи с выбором и реализацией собственниками помещений способа управления и уведомления об этом организатора конкурса, руководствуясь Уставом города Нижний Тагил,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Управлению жилищного и коммунального хозяйства Администрации города от-

казаться от проведения конкурса, объявленного на основании постановления Администрации города Нижний Тагил от 07.06.2016 № 1688-ПА «О проведении открытого конкурса по отбору управляющей организации для управления многоквартирными домами», в отношении многоквартирного дома, расположенного по адресу: город Нижний Тагил, улица Дружинина, дом 82.

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

С. К. НОСОВ,
Глава города.

10	10	«Улица Островского – Рудник им. III Интернационала»	к/т «Современник», Музей, улица Островского, Новокосмопольская, магазин «Росинка», Центр занятости, Главпочтамт, Театральная площадь, перекр. Ленина – Мира, Центральный рынок, Стадион, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажник, ЖБИ-1, Управление комбината, Комсомольская, ДК НТМК, к/т «Сталь», Храм, Рынок «Тагилстроевский», ул. Красных зорь, Школа № 49, улица Землячки, ОМОН, Мебельная ф-ка, ж/д переезд, Школа № 3, ул. Перова, Нефтебаза, Клуб, м-н. Огонек	улица Островского, улица Газетная, улица Первомайская, проспект Ленина, проспект Мира, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Балакинская, улица Перова, улица Ульяновская	15,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 11 шт. Резерв: малый класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
11	11	«ТЦ «Райт» – Лебяжка (столовая № 16)»	ТЦ «Райт», Вокзал, проспект Ленина, Театральная площадь, к/т «Современник», Горсовет, улица Островского, Новокосмопольская, ТЦ «Мегамаст», Рудоуправление, ДК Юбилейный, к/т «Урал», магазин «Смак», магазин «Богатырь», Столовая № 16, магазин «Богатырь», магазин «Смак», к/т «Урал», ДК «Юбилейный», Рудоуправление, ТЦ «Мегамаст», Новокосмопольская, магазин «Росинка», Центр занятости, Главпочтамт	улица Садовая, проспект Ленина, улица Островского, улица Фрунзе, улица Космонавтов, улица Красноармейская, улица Ермака	13,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 15 шт. Резерв: малый класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
12	13	«ЖДВ – Психиатрическая больница»	Вокзал, Кулинарное училище, ул. Менделеева, Автохозяйство, о.п. 365 км, Магазин, Садоводов 40, ул. Дальняя, Садоводов 108, 25-й квартал, Психиатрическая больница, Туберкулезная больница	улица Садовая, улица Заводская, улица Кушвинская, улица Кулибина, улица Фестивальная, улица Садоводов, улица Зеленостровская, улица Валегин бор	7,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Романов Максим Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 39, кв. 18	Не установлено	Не предусмотрены
13	14	«ТЦ «Райт» – ВМЗ»	ТЦ «Райт», Вокзал, проспект Ленина, Театральная площадь, к/т «Современник», Музей, улица «Островского», Новокосмопольская, ТЦ «Мегамаст», Рудоуправление, ДК «Юбилейный», к/т «Урал», Рынок, Набережная, ул. Верхняя Черепанова, Проходная ВМЗ, Церковь	улица Садовая, проспект Ленина, улица Островского, улица Фрунзе, улица Верхняя Черепанова, улица Выйская, улица Фрунзе, улица Островского, улица Газетная, улица Первомайская, проспект Ленина, улица Садовая	8,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 21 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
14	15	«Вья – Горбуново»	Ул. Урал, ДК «Юбилейный», Рудоуправление, Школа № 23, Кедун-Быкова, улица Челюскинцев (магазин «Глобус»), Магазин № 5, Школа № 90, Гастроном, Универсам, Карьер, Стройкомплекс, Школа, Горбуново	Улицы Фрунзе, улица Черных, улица Тагильская, улица Кирова, Черноисточинское шоссе, улица Проселочная, улица Горбуновская	9,3	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
15	16	«УВЗ – улица Калинина»	УВЗ, пр. Вагностроителей, Техникум, к-тр «Россия», м-н «Радуга», Площадь Славы, пр. Ленинградский, пл. Танкостроителей, ул. Максарева, м-н «Кедр», ул. Калинина	Восточное шоссе, проспект Вагностроителей, проспект Дзержинского, проспект Ленинградский, улица Зари, улица Калинина	5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Кий Сергей Петрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 58, кв. 53	Не установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 9 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Романов Максим Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 39, кв. 18		
								Автобус малый класс – 4 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Конников Виктор Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Минская, д. 32		
16	17	«Кинотеатр «Современник – проходная НТИИМ»	к-тр «Современник», Театральная площадь, пр. Ленина, Вокзал, Кулинарное училище, Лодочная станция, ул. Кулибина, Детский дом, НТТСПА, УПИ, Горзеленхоз, п. Ключики, Санаторий Руш, п. Старатель, Гостилица, Проходная НТИИМ	проспект Ленина, улица Садовая, улица Заводская, улица Красногвардейская, а/д Южный подъезд, улица Гагарина	11,4	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Фирма ТАС (Тагилтрассервис)», 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 64	Не установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Иброгимов Вахид Джамолович, г. Нижний Тагил, ул. Кондукторская, д. 17		
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Дубинкин Алексей Сергеевич, Свердловская область, п. Черноисточинск, ул. Первомайская, д. 51		
17	19	«Вья – пансионат «Аист»»	к/т Урал, ДК «Юбилейный», Рудоуправление, Школа № 23, Кедун-Быкова, Электросети, Школа № 48, улица Декабристов, улица Союзная, Голый Камень, База «Спартак», панс. Аист	Улица Фрунзе, улица Черных, улица Тагильская, улица Кирова, Черноисточинское шоссе, улица Челюскинцев, улица Союзная, улица Носовая	8,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
18	20	«ЖДВ – Вья – Красный Камень – ЖДВ»	Вокзал, Ленина-Мира, Драмтеатр, к/т Современник, ул. Огаркова, Музей, м-н Трикотаж, Налоговая инспекция, Новокосмопольская, Рудоуправление, ДК Юбилейный, к/т Урал, м-н Смак, Дом книги, м-н Уют, Поликлиника, Красногвардеец, м-н Вечерний, ГДМ, Кулинария, Школа 44	Садовая; Ленина; Островского; Фрунзе; Космонавтов; Победы; Пархоменко; Ленина; Садовая	11,3	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35	Установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 2 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Абилов Шакир Ханлар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, д. 125, кв. 9		
								Автобус малый класс – 3 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39		
								Автобус малый класс – 5 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Мустафаев Джамал Искандар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 27, кв. 198		
								Автобус малый класс – 4 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Шик Сергей Борисович, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 46 б, кв. 32		
								Автобус малый класс – 4 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Автошенко Дмитрий Витальевич, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, д. 38а, кв. 22		
19	21	«ЖДВ – Красный Камень – Вья – ЖДВ»	Вокзал, Ленина-Мира, Драмтеатр, Школа 44, Кулинария, ГДМ, м-н Вечерний, Красногвардеец, Поликлиника, Уют, Дом книги, м-н Смак, к/т Урал, ДК Юбилейный, Рудоуправление, Новокосмопольская, м-н Росинка, Центр занятости, Главпочтамт, к/т Современник	Садовая; Ленина; Пархоменко; Победы; Космонавтов; Фрунзе; Островского; Газетная Первомайская; Ленина; Садовая	10,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Мустафаев Джамал Искандар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 27, кв. 198	Установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Соколов Сергей Витальевич, г. Нижний Тагил, ул. Черных, д. 7, д. 8		
								Автобус малый класс – 2 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Абилов Шакир Ханлар оглы, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, д. 125, кв. 9		
								Автобус малый класс – 5 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Абилов Маариф Ханлар оглы, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, д. 73, кв. 46		
								Автобус малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Васильев Юрий Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 10, кв. 110		
								Автобус малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39		
								Автобус малый класс – 4 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Шик Сергей Борисович, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 46 б, кв. 32		
								Автобус малый класс – 2 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Новоселов Валерий Николаевич, п. Черноисточинск, ул. Октябрьская, д. 75 б		
20	22	«ЖДВ – Универсам (Дзержинский район)»	Вокзал, Лодочная станция, ул. Кулибина, Детский дом, НТТСПА, УПИ, Садоводов 40, ул. Дальняя, Садоводов 108, 25 квартал, Карьеры, Валегин бор, Алтайский микрорайон, Школа, Универсам, ТЦ «Стрелец» (четная сторона), Поликлиника, Площадь Славы, пр. Ленинградский, пл. Танкостроителей, Лицей № 39, Пихтовые горы	улица Садовая, проспект Строителей, улица Октябрьской революции, улица Красногвардейская, улица Садоводов, улица Зеленостровская, улица Алтайская, улица Юности, проспект Ленинградский, улица Зари	13,4	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Фирма ТАС (Тагилтрассервис)», 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 64	Не установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Морозов Герман Александрович, г. Верхняя Салда, ул. К. Маркса, д. 7, кв. 29		
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	16.07.2016	ИП Брусицын Евгений Иванович, г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, д. 143, кв. 30		
21	23	«ЖДВ – ДК им. Гагарина»	Вокзал, Ленина-Мира, ЦКР, Стадион, Циолковского, АТП-6, Монтажник, ЖБИ, Управление НТМК, Комсомольская, ДК НТМК, к/т Сталь, Храм, ул. Металлургов, ул. Красных зорь, Школа № 49, ДК Гагарина	Садовая; Ленина; Мира; Циолковского; Индустриальная; Балакинская; Гвардейская	10,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Соколов Сергей Витальевич, г. Нижний Тагил, ул. Черных, д. 7, д. 8	Установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 9 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Борзов Сергей Юрьевич, г. Нижний Тагил, пр. Октябрьский д. 15, кв. 176		
								Автобус малый класс – 5 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Новоселов Валерий Николаевич, п. Черноисточинск, ул. Октябрьская, д. 75 б		
								Автобус малый класс – 7 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Бычков Евгений Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 37, кв. 20		
								Автобус малый класс – 2 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39		
22	24	«ГТМ – ВМЗ»	Школа, ТРЦ КИТ, Карьер, Универсам, Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, 5-й магазин, м-н Глобус, ул. Челюскинцев, Музей, м-н Трикотаж, Налоговая инспекция, Новокосмопольская, Рудоуправление, ДК Юбилейный, к/т Урал, Рынок, Набережная, В. Черепанова	Бригадная; Уральский пр-т; Октябрьский пр.; Черноисточинское шоссе; Челюскинцев; Ленина; Островского; Фрунзе; В. Черепанова	12,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35	Установлено	Не предусмотрены
								Автобус малый класс – 1 шт.	Любой	15.07.2016	ИП Сысков Алексей Владиславович, г. Нижний Тагил, ул. Алтайская, д. 49, кв. 66		

23	25	«ГТМ – ДК им. Гагарина»	Школа, ТРЦ КИТ, Карьер, Универсам, Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, 5 магазин, м-н Глобус, ул. Челюскинцев, Музей, м-н Трикотаж, Налоговая инспекция, Новокомсомольская, Рудоуправление, ДК Юбилейный, к/т Урал, м-н Смак, Дом книги, м-н Уют, Поликлиника, Красногвардеец, ул. Восточная, Строительный техникум, Циолковского, АТП-6, Монтажников, ЖБИ, Управление НТМК, Комсомольская, ДК НТМК, к/т Сталь, Храм, ул. Металлургов, ул. Красных зорь, Школа № 49, ДК Гагарина	Октябрьский пр.; Черноисточинское шоссе; Челюскинцев; Ленина; Островского; Фрунзе; Космонавтов; Победы; Мира; Циолковского; Индустриальная; Металлургов; Балакинской; Гвардейская	19,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 4 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Бычков Евгений Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 37, кв. 20 ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39 ИП Автошенко Дмитрий Витальевич, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, д. 38а, кв. 22 ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35	Установлено	Не предусмотрены
24	26 (26у)	«ЖДВ – Пристань (Православная гимназия)»	Прямое: Вокзал, Ленина – Мира, Драмтеатр, к/т Современник, ул. Огаркова, Музей, ул. Челюскинцев, м-н Глобус, 5 магазин, ул. Бригадная, Школа № 90, Гастроном, Универсам, Карьер, ТРЦ КИТ, Школа, м-н Мини март, м-н Меркурий, м-н Алеся, Детский сад, Православная гимназия, Пристань Обратное: Детский сад, Православная гимназия, Пристань	Садовая; Ленина; Черноисточинское шоссе; Октябрьский пр-т; Уральский пр-т; Совхозная; Бригадная	12,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 11 шт. Автобус малый класс – 5 шт. Автобус малый класс – 9 шт. Резерв: малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 2 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Мустафаев Джамал Искандар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 27, кв. 198 ИП Абилов Шакир Ханлар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, д. 125, кв. 9 ИП Шубин Владислав Леонидович, г. Нижний Тагил, ул. Циолковского, д. 34, кв. 29 ИП Колядин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 9, кв. 55 ИП Борзов Сергей Юрьевич, г. Нижний Тагил, пр. Октябрьский, д. 15, кв. 176 ИП Новоселов Валерий Николаевич, п. Черноисточинск, ул. Октябрьская, д. 75 б ИП Рыжов Евгений Владимирович, г. Нижний Тагил, пр-т. Строителей д. 11, кв. 53	Установлено	Не предусмотрены
25	27	«ГТМ – УПИ»	Школа, ТРЦ КИТ, Карьер, Универсам, Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, 5 магазин, м-н Глобус, ул. Челюскинцев, Музей, ул. Огаркова, к/т Современник, Драмтеатр, Вокзал, Кулинарное уч-ще, Лодочная станция, Детдом, Пед.институт, УПИ	Октябрьский пр.; Черноисточинское шоссе; Челюскинцев; Ленина; Садовая; Заводская; Красногвардейская	11,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 4 шт. Автобус малый класс – 9 шт. Резерв: малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 4 шт.	Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Васильев Юрий Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 10, кв. 110 ИП Шик Сергей Борисович, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 46 б, кв. 32 ИП Сысков Алексей Владиславович, г. Нижний Тагил, ул. Алтайская, д. 49, кв. 66 ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39	Установлено	Не предусмотрены
26	28	«УВЗ – улица Алтайская»	УВЗ, ул. Энтузиастов, Спортивная, ТЦ "Стрелец" (четная сторона), Универсам, Школа, Алтайский микрорайон	Восточное шоссе, улица Юности, улица Алтайская	3,1	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус средний класс – 1 шт. Автобус средний класс – 1 шт. Резерв: большой класс – 1 шт.	Любой Любой	16.07.2016 13.04.2016	ИП Максимов Виктор Николаевич, г. Нижний Тагил, ул. Володарского, д. 13, кв. 29 ООО "Фирма ТАС (Тагилвтосервис)", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 64	Не установлено	Не предусмотрены
27	30	«Приречный мкр. – Выя – Центр – Красный Камень – Приречный мкр.»	Вокзал, Ленина-Мира, ЦКР, Стадион, Строительный техникум, Восточная, Красногвардеец, Поликлиника, Уют, Дом книги, м-н Смак, к/т Урал, ДК Юбилейный, Рудоуправление, Новокомсомольская, м-н Росинка, Центр занятости, Главпочтамт, к/т Современник, Драмтеатр	Победы; Космонавтов; Фрунзе; Островского; Газетная; Первомайская; Ленина; Мира; Победы	8,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 13 шт. Автобус малый класс – 12 шт. Резерв: малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 3 шт.	Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Рустамов Теймур Зал-оглы, г. Нижний Тагил, Черноисточинское шоссе, д. 1, кв. 17 ИП Соколов Сергей Витальевич, г. Нижний Тагил, ул. Черных, д. 7, д. 8 ИП Абилов Шакир Ханлар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, д. 125, кв. 9 ИП Абилов Маариф Ханлар-оглы, г. Нижний Тагил, пр-т. Ленина, д. 73, кв. 46	Установлено	Не предусмотрены
28	32	«ТЦ «Райт» – ГТМ (магазин «Меркурий»)»	ТЦ "Райт", Вокзал, проспект Ленина, Театральная площадь, к/т «Современник», Музей, Лисья гора, Магазин «Глобус», Пятый магазин, ул. Бригадная, Школа № 90, Гастроном, Магазин «Универсам», Карьер, ТРЦ «КИТ», Школа № 40, Уральский проспект, ТЦ "Лента", м-н Минимарт, м-н Меркурий	улица Садовая, проспект Ленина, улица Челюскинцев, Черноисточинское шоссе, проспект Октябрьский, проспект Уральский	8,1	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 25 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	ИП Шубин Владислав Леонидович, г. Нижний Тагил, ул. Циолковского, д. 34, кв. 29 ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
29	33	«ГТМ – магазин «Подкова»	М-н Алеся, м-н Меркурий, м-н Мини март, Школа, ТРЦ КИТ, Карьер, Универсам, Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, 5-й магазин, м-н Глобус, Энергосети, Молодежная, м-н Строитель, Рудоуправление, ДК Юбилейный, к/т Урал, к/т Урал, м-н Смак, Дом книги, м-н Уют, Поликлиника, Красногвардеец, ул. Восточная, Строительный техникум, Стадион, ЦКР Ленина-Мира, Вокзал, м-н Подкова	Уральский пр-т; Октябрьский пр.; Черноисточинское шоссе; Кирова; Тагильская; Черных; Фрунзе; Космонавтов; Победы; Мира; Ленина; Садовая; Строителей	16,2	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 4 шт. Автобус малый класс – 14 шт. Автобус малый класс – 5 шт. Автобус малый класс – 9 шт. Автобус малый класс – 12 шт. Резерв: малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 14 шт. Автобус малый класс – 4 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Автошенко Дмитрий Витальевич, г. Нижний Тагил, пр-т. Ленина, д. 38а, кв. 22 ИП Коноплев Олег Юрьевич, г. Нижний Тагил, ул. Вогульская, д. 60, кв. 39 ИП Колядин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 9, кв. 55 ИП Рыжов Евгений Владимирович, г. Нижний Тагил, пр. Строителей д. 11, кв. 53 ИП Шубин Владислав Леонидович, г. Нижний Тагил, ул. Циолковского, д. 34, кв. 29 ИП Сысков Алексей Владиславович, г. Нижний Тагил, ул. Алтайская, д. 49, кв. 66 ИП Соколов Сергей Витальевич, г. Нижний Тагил, ул. Черных, д. 7, д. 8 ИП Бердов Вячеслав Васильевич, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, д. 24, кв. 25 ИП Васильев Юрий Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 10, кв. 110 ИП Бычков Евгений Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 37, кв. 20	Установлено	Не предусмотрены
30	34	«ГТМ (магазин «Меркурий») – Тагилстрой (Мебельная фабрика)»	ГТМ м-н. Меркурий, м-н. Минимарт, ТЦ "Лента", Уральский проспект, Школа № 40, ТРЦ «КИТ», Карьер, Магазин «Универсам», Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, Пятый магазин, Магазин «Глобус», Лисья гора, Музей, к/т «Современник», Театральная площадь, проспект Ленина, Центральный рынок, Стадион, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажников, ЖБИ – 1, Управление комбината, Комсомольская, ДК НТМК, к/т «Сталь», Храм, ул. Металлургов, Рынок «Тагилстроевский», ул. Красных зорь, Школа № 49, улица Землячки, ОМОН, Мебельная фабрика	Проспект Уральский, проспект Октябрьский, Черноисточинское шоссе, улица Челюскинцев, проспект Ленина, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Балакинская	19,4	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 22 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
31	35	«Рудоуправление – Рудник»	Островского, м-н Росинка, Центр занятости, Главпочтамт, к/т Современник, Драмтеатр, Ленина-Мира, ЦКР Стадион, Циолковского, АТП-6, Монтажников, ЖБИ, Управление НТМК, Комсомольская, ДК НТМК, к/т Сталь, Храм, ул. Металлургов, ул. Красных зорь, Школа № 49, ул. Землячки, ОМОН, Мебельная ф-ка, ж.д.перезд, Школа, ул. Перова, Нефтебаза, Клуб, м-н Огонек	Фрунзе; Островского; Газетная; Первомайская; Ленина; Мира; Циолковского; Индустриальная; Металлургов; Балакинская; Перова; Ульяновская	14,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35 ИП Рыжов Евгений Владимирович, г. Нижний Тагил, пр-т. Строителей д. 11, кв. 53 ИП Шубин Владислав Леонидович, г. Нижний Тагил, ул. Циолковского, д. 34, кв. 29	Установлено	Не предусмотрены
32	36	«ВМЗ – УПИ»	Проходная ВМЗ, Церковь, к/т Урал, м-н Смак, Дом книги, м-н Уют, Поликлиника, Красногвардеец, ул. Восточная, Строительный техникум, Стадион, ЦКР Ленина-Мира, Вокзал, Кулинарное уч-ще, Лодочная станция, Детдом, Пед.институт, УПИ	Выйская; Космонавтов; Победы; Мира; Ленина; Садовая; Заводская; Красногвардейская	8,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 11 шт. Резерв: малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 2 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Новоселов Валерий Николаевич, п. Черноисточинск, ул. Октябрьская, д. 75 б ИП Колядин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 9, кв. 55 ИП Мустафаев Джамал Искандар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 27, кв. 198 ИП Абилов Шакир Ханлар-оглы, г. Нижний Тагил, ул. Пархоменко, д. 125, кв. 9 ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35 ИП Соколов Сергей Витальевич, г. Нижний Тагил, ул. Черных, д. 7, д. 8	Установлено	Не предусмотрены
33	37	«Рудоуправление – Тагилстрой»	Рудоуправление, ДК «Юбилейный», к/т «Урал», магазин «Смак», Дом книги, магазин «Уют», К/т «Красногвардеец», улица Восточная, Строительный техникум, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажников, ЖБИ – 1, Управление комбината, Комсомольская, ДК НТМК, к/т «Сталь», Храм, ул. Металлургов, Рынок «Тагилстроевский», ул. Красных зорь, Школа № 49, улица Землячки, ОМОН, Мебельная ф-ка	улица Фрунзе, улица Космонавтов, улица Победы, проспект Мира, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Балакинская	11,1	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 15 шт. Резерв: малый класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены

34	38	«ВМЗ – Тагилстрой (мебельная фабрика)»	Рынок, Набережная, ул. Верхняя Черепанова, Проходная ВМЗ, Церковь, к/т «Урал», магазин «Смак», Дом книги, магазин «Уют», К/т «Красногвардеец», улица Восточная, Строительный техникум, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажников, ЖБИ – 1, Управление комбината, Комсомольская, ДК НТМК, к/т «Сталь», Храм, ул. Металлургов, Рынок «Тагилстроевский», ул. Красных зорь, Школа № 49, улица Землячки, ОМОН, Мебельная фабрика	улица В. Черепанова, улица Выйская, улица Фрунзе, улица Космонавтов, улица Победы, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Балакинская	11,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 13 шт. Резерв: малый класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
35	41	«ГТМ, улица Булата Окуджавы – Смычка»	ГТМ ул. Булата Окуджавы, ул. Захарова, Уральский проспект, Школа № 40, ТРЦ КИТ, Карьер, Универсам, Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, Пятый магазин, Магазин «Глобус», Лисья гора, Горсовет, Налоговая инспекция, Новокомсомольская, ТЦ "Мегаарт", Рудоуправление, ДК «Юбилейный», к/т «Урал», магазин «Смак», Дом книги, магазин «Уют», К/т «Красногвардеец», "Восточная", Строительный техникум, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажников, ЖБИ-1, Управление комбината, ост. «Комсомольская», ДК НТМК, к/т Сталь, Храм, ул. Металлургов, Рынок «Тагилстроевский», Магазин № 3, Металлобаза, Вокзал ст. Смычка	улица Булата Окуджавы, проспект Октябрьский, Черноисточинское шоссе, улица Челюскинцев, проспект Ленина, улица Островского, улица Фрунзе, улица Космонавтов, улица Победы, проспект Мира, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Красных Зорь, улица Константина Пылаева	19,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 22 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
36	43	«Кулинарное училище – ГТМ, улица Булата Окуджавы»	Вокзал, Кулинарное училище, пр. Ленина, Театральная площадь, к/т «Современник», Горсовет, Лисья гора, Магазин «Глобус», Пятый магазин, ул. Бригадная, Школа № 90, Гастроном, Универсам, Карьер, ТРЦ «КИТ», Школа № 40, пр. Уральский, ул. Захарова, ул. Булата Окуджавы	улица Садовая, улица Заводская, проспект Мира, улица Победы, улица Космонавтов, улица Фрунзе, улица Черных, улица Тагильская, улица Кирова, Черноисточинское шоссе, проспект Октябрьский, улица Булата Окуджавы	9,8	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 10 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены	
37	44	«Вья – Черемшанка – Вья – посёлок Кирпичный»	к-тр Урал, Свердловдортрой (Серебрянский тракт), Н. Черемшанка (Поворот), Тепличное хозяйство, Электросети, Проходная ВМЗ, ул. Верхняя Черепанова, Вья, улица Некрасова, Кирпичный завод, Фабрика Химчистки, Дрожжевой завод, улица Негасимая, улица Заречная	улица Верхняя Черепанова, Серебрянский тракт, улица Выйская, улица Краснознаменная, улица Заречная	15,4	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
38	45	«Лебяжка (улица Ермака) – УПИ»	к/т «Урал», магазин «Богатырь», Столовая № 16, Булатино, ул. К. Либкнехта, ул. Жуковского, К/т «Красногвардеец», Магазин «Вечерний», ГДМ, Кулинария, Школа, Театральная площадь, проспект Ленина, Вокзал, Кулинарное училище, Лодочная станция, ул. Кулибина, Детский дом, НТГСПА, УПИ	улица Ермака, проспект Красноармейская, улица Космонавтов, улица Победы, проспект Мира, улица Заводская, улица Красногвардейская	8,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 5 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
39	46	«ВМЗ, улица Быкова – Кулинарное училище»	ВМЗ ул. Быкова, ул. Оплетина, к/т «Урал», магазин «Смак», Богатырь, Столовая № 16, Рынок «Булатино», улица Карла Либкнехта, ул. Жуковского, К/т «Красногвардеец», Магазин «Вечерний», Городской дворец молодежи, Кулинария, Школа, Театральная площадь, пр. Ленина, Вокзал, Кулинарное училище	улица Быкова, улица Космонавтов, улица Красноармейская, улица Ермака, улица Жуковского, улица Пархоменко, проспект Ленина, улица Садовая	8,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 29 шт. Резерв: малый класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «Тагилтранском», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
40	47	«ЖДВ – Рудник»	Вокзал, Ленина-Мира, ЦКР, Стадион, Циолковского, АТП-6, Монтажников, ЖБИ, Управление НТМК, Комсомольская, ДК НТМК, к/т Сталь, Храм, ул. Металлургов, ул. Красных зорь, Школа № 49, ул. Землячки, ОМОН, Мебельная ф-ка, ж.д.перезд, Школа, ул. Перова, Клуб, м-н Огонек	Садовая; Ленина; Мира; Циолковского; Индустриальная; Металлургов; Балакинская; Перова; Ульяновская	14,2	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 4 шт. Резерв: малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 4 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016 15.07.2016	ИП Борзов Сергей Юрьевич, г. Нижний Тагил, пр. Октябрьский д. 15, кв. 176 ИП Мальцев Александр Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Первомайская, д. 68, кв. 35 ИП Рывков Евгений Владимирович, г. Нижний Тагил, пр. Строителей, д. 11, кв. 53 ИП Рустамов Теймур Зал-оглы, г. Нижний Тагил, Черноисточинское шоссе, д. 1, кв. 17 ИП Шик Сергей Борисович, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 46б, кв. 32 ИП Колядин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Космонавтов, д. 9, кв. 55	Установлено	Не предусмотрены
41	49	«ГТМ (магазин «Европейский») – Тагилстрой (ДК «Огнеупорщик»)»	ул. Тагилстроевская (конечная), Почта, Карьер, Магазин «Универсам», Гастроном, Школа № 90, ул. Бригадная, Пятый магазин, Магазин «Глобус», Горсовет, к/т «Современник», Театральная площадь, перекр. Ленина - Мира, Центральный рынок, Стадион, улица Циолковского, Хлебозавод, АТП-6, Монтажников, ЖБИ – 1, Управление комбината, Комсомольская, ДК НТМК, к/т «Сталь», Храм, ДК Огнеупорщик	улица Тагилстроевская, дубль Черноисточинского шоссе, улица Челюскинцев, проспект Ленина, проспект Мира, улица Циолковского, улица Индустриальная, улица Металлургов, улица Балакинская, улица Гвардейская, улица Солнечная, улица Землячки	14,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 17 шт. Резерв: малый класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	ООО «СТК «Строитель-Т», 622008, г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, 134	Не установлено	Не предусмотрены
42	50	«ЖДВ – Универсам (Дзержинский район)»	Вокзал, Кулинарное училище, ул. Менделеева, Колонна № 2, Кокошим, ПОПАТ, Восточный рынок, Кокс, Цементный завод, КРЗ, Трикотажное объединение, Садоводы, Строителей, пр. Вагоностроителей, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Зенит", Роддом, Универсам	улица Садовая, улица Заводская, улица Кушвинская, улица Кулибина, улица Фестивальная, Восточное шоссе, проспект Вагоностроителей	10,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 7 шт. Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 8 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Калугин Иван Олегович, г. Нижний Тагил, ул. Каспийская, д. 5, кв. 52 ИП Пермякова Юлия Игоревна, г. Нижний Тагил, ул. Красногорская, д. 5, кв. 2 ИП Останин Виталий Георгиевич, г. Нижний Тагил, ул. Энтузиастов, д. 19, кв. 3 ИП Семенов Александр Анатольевич, г. Нижний Тагил, ул. Радистов, д. 18 ИП Стариков Игорь Вячеславович, г. Нижний Тагил, ул. Алтайская, д. 176 ИП Кондрашин Дмитрий Афанасьевич, Свердловская область, с. Башкарка, ул. Рябиновая, д. 14, кв. 1 ИП Черкашин Вадим Вениаминович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 85, кв. 12 ИП Хайров Ринат Саитович, г. Нижний Тагил, ул. В. Черепанова, 21А, кв. 4 ИП Жабский Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, пр. Дзержинского, д. 50, кв. 31 ИП Зубарев Алексей Иванович, г. Нижний Тагил, ул. Володарского, д. 13, кв. 61 ИП Пинаев Валерий Николаевич, г. Нижний Тагил, пр. Строителей, д. 12, кв. 31 ИП Сопроматдзе Георгий Яшаевич, г. Нижний Тагил, ул. Юности, д. 22, кв. 88 ИП Толкачев Михаил Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 85, кв. 67	Не установлено	Не предусмотрены
43	51	«ВМЗ – Центр – ЖДВ – УПИ»	Проходная ВМЗ, Церковь, к/т Урал, ДК Юбилейный, Рудоуправление, Новокомсомольская, м-н Росинка, Центр занятости, Главпочтамт, к/т Современник, Драмтеатр, Вокзал, Лодочная станция, Детдом, Пед.институт, УПИ	Выйская; Фрунзе; Островского; Газетная; Первомайская; Ленина; Садовая; Заводская; Красногвардейская	9,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	АП «Объединение «Союз-НТ», 622034, г. Нижний Тагил, ул. Горошкинова, 88	Установлено	Не предусмотрены

50	58	«ЖДВ – посёлок Северный»	Вокзал, Кулинарное училище, ул. Менделеева, Колонна № 2, Коксохим, ПОПАТ, Восточный рынок, Кокс, Цементный завод, КРЗ, Трикотажное объединение, Северная проходная УВЗ, Завод ЖБИ, Уралхимпласт, Заводоуправление, ул. Щорса, п. Северный	улица Садовая, улица Заводская, улица Кушвинская, улица Кулибина, улица Фестивальная, Восточное шоссе, Северное шоссе, улица Днепропсковая	11,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Божинский Сергей Георгиевич, г. Нижний Тагил, пр. Ленинградский, д. 1, кв. 16 ИП Дербилов Евгений Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 79, кв. 34 ИП Семенов Александр Анатольевич, г. Нижний Тагил, ул. Радистов, д. 18 ИП Ермаков Михаил Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 38, кв. 47 ИП Романов Максим Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 39, кв. 18 ИП Зудов Роман Николаевич, Свердловская область, д. Матвеева, ул. Заречная, д. 1А ИП Юдин Игорь Игоревич, г. Нижний Тагил, ул. Красногвардейская, д. 41А, кв. 19	Не установлено	Не предусмотрены
51	59	«Дзержинский район – НТГСПА»	УВЗ, ул. Окунева, пр. Дзержинского, Баня, ул. Сибирская, Церковь, ул. Ильича, Пихтовые горы, Лицей № 39, пл. Танкостроителей, пр. Ленинградский, Площадь Славы, Поликлиника, ТЦ "Стрелец" (четная сторона), Универсам, Школа, Алтайский микрорайон, Валегин бор, Карьеры, 25 квартал, Садоводов 108, ул. Дальняя, Садоводов 40, УПИ, НТГСПА	Восточное шоссе, улица Ильича, улица Зари, проспект Ленинградский, улица Юности, улица Алтайская, улица Зеленостровская, улица Садоводов, улица Красногвардейская	12,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Дербилов Евгений Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 79, кв. 34 ИП Герасимов Олег Вячеславович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 3, кв. 8 ИП Кривошапкин Андрей Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Котовского, д. 38 ИП Семенов Александр Анатольевич, г. Нижний Тагил, ул. Радистов, д. 18 ИП Ердандян Роберт Рафикович, г. Нижний Тагил, ул. Чайковского, д. 57	Не установлено	Не предусмотрены
52	60	«ЖДВ – «Богатырь» (Вья)»	Прямое: Вокзал, пр. Ленина, Театральная площадь, к-тр "Современник", Офисный центр, Музей, Налоговая инспекция, Новокомсомольская, ТЦ "Мегаарт", Рудоуправление, ДК "Юбилейный", к-тр "Урал", м-н "Смак", Богатырь Обратное: Богатырь, м-н "Смак", к-тр "Урал", ДК "Юбилейный", Рудоуправление, ТЦ "Мегаарт", Новокомсомольская, м-н "Росинка", Центр занятости, Главпочтамт, к-тр "Современник", Театральная площадь, пр. Ленина, Вокзал	Прямое: улица Садовая, проспект Ленина, улица Островского, улица Фрунзе, улица Космонавтов, улица Красноармейская, улица Ермака Обратное: улица Ермака, улица Красноармейская, улица Космонавтов, улица Фрунзе, улица Островского, улица Газетная, улица Первомайская, проспект Ленина, улица Садовая	5,9 (6,1)	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 6 шт. Автобус малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Бурдуков Сергей Валерьевич, г. Нижний Тагил, ул. Калинина, д. 109, кв. 187 ИП Богданов Олег Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 45, кв. 203 ИП Юркин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 83, кв. 70 ИП Брусицын Евгений Иванович, г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, д. 143, кв. 30	Не установлено	Не предусмотрены
53	61	«Посёлок Северный – Универсам (Дзержинский район)»	п. Северный, ул. Щорса, Заводоуправление, Уралхимпласт, Завод ЖБИ, Северная проходная УВЗ, Трикотажное объединение, Садоводы, Строителей, пр. Вагоностроителей, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Зенит", Роддом, Универсам	улица Днепропсковая, Северное шоссе, Восточное шоссе, проспект Вагоностроителей	7,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Автобус Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016	ИП Романов Максим Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 39, кв. 18 ИП Юркин Александр Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 83, кв. 70	Не установлено	Не предусмотрены
54	62	«Посёлок Северный – площадь Танкостроителей»	п. Северный, ул. Щорса, Заводоуправление, Уралхимпласт, Завод ЖБИ, Северная проходная УВЗ, Трикотажное объединение, Садоводы, Строителей, пр. Вагоностроителей, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Радуга", Площадь Славы, пр. Ленинградский, пл. Танкостроителей	улица Днепропсковая, Северное шоссе, Восточное шоссе, проспект Вагоностроителей, проспект Дзержинского, проспект Ленинградский	11	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 3 шт. Автобус Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016	ИП Романов Максим Владимирович, г. Нижний Тагил, ул. Окунева, д. 39, кв. 18 ИП Брусицын Евгений Иванович, г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, д. 143, кв. 30	Не установлено	Не предусмотрены
55	64	«Дзержинский район – Туберкулезная больница»	УВЗ, ул. Окунева, пр. Дзержинского, Баня, ул. Сибирская, Церковь, ул. Ильича, Пихтовые горы, Лицей № 39, пл. Танкостроителей, пр. Ленинградский, Площадь Славы, Поликлиника, ТЦ "Стрелец" (четная сторона), Универсам, Школа, Алтайский микрорайон, Валегин бор, Карьеры, 25 квартал, Психиатрическая больница, Туберкулезная больница	Восточное шоссе, улица Ильича, улица Зари, проспект Ленинградский, улица Юности, улица Алтайская, улица Зеленостровская, улица Валегин Бор	12,1	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016	ИП Дербилов Евгений Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 79, кв. 34 ИП Кривошапкин Андрей Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Котовского, д. 38	Не установлено	Не предусмотрены
56	65	«Инфекционная больница – Дзержинский район (кольцевой)»	Инфекционная больница, ул. Боровая, Школа, Цементный завод, КРЗ, Трикотажное объединение, Садоводы, Строителей, пр. Вагоностроителей, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Зенит", Роддом, Пихтовые горы, Лицей № 39, пл. Танкостроителей, пр. Ленинградский, Площадь Славы, Поликлиника, ТЦ "Стрелец" (четная сторона), Универсам, Школа, Алтайский микрорайон, Валегин бор, ул. Боровая, Инфекционная больница	улица Сульфатная, улица Проезжая, улица Цементная, Восточное шоссе, проспект Вагоностроителей, улица Зари, проспект Ленинградский, улица Юности, улица Алтайская, улица Боровая, улица Проезжая, улица Сульфатная	18,2	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 2 шт.	Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Толкачев Михаил Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 85, кв. 67 ИП Черезов Виталий Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Кузнецкого, д. 3, кв. 37 ИП Бурдуков Сергей Валерьевич, г. Нижний Тагил, ул. Калинина, д. 109, кв. 187	Не установлено	Не предусмотрены
57	77	«Улица Бобкова – улица Бобкова (круговой)»	ул. Бобкова, Поликлиника, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Зенит", Универсам, ул. Ильича, ул. Сибирская, Баня, д/с № 181, Комсомольская, УВЗ, Спортивная, ТЦ "Стрелец" (четная сторона), ул. Бобкова	улица Бобкова, проспект Ленинградский, улица Окунева, проспект Вагоностроителей, улица Зари, улица Ильича, улица Тимирязева, улица Свердловская, Восточное шоссе, улица Юности, улица Басова, улица Бобкова	11	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 1 шт. Автобус Резерв: малый класс – 1 шт.	Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016	ИП Зеленцова Оксана Юрьевна, г. Нижний Тагил, пр. Ленинградский, д. 44, кв. 6 ИП Дербилов Евгений Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 79, кв. 34	Не установлено	Не предусмотрены
58	10К	«Дзержинский район (кольцевой)»	УВЗ, ул. Окунева, пр. Дзержинского, Баня, ул. Сибирская, ул. Ильича, Пихтовые горы, Лицей № 39, пл. Танкостроителей, пр. Ленинградский, Площадь Славы, Поликлиника, Спортивная, ул. Энтузиастов, УВЗ	Восточное шоссе, улица Ильича, улица Зари, проспект Ленинградский, улица Юности, Восточное шоссе	7,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 10 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 8 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Черкашин Вадим Вениаминович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 85, кв. 12 ИП Герасимов Олег Вячеславович, г. Нижний Тагил, ул. Зари, д. 3, кв. 8 ИП Ердандян Роберт Рафикович, г. Нижний Тагил, ул. Чайковского, д. 57 ИП Конников Виктор Александрович, г. Нижний Тагил, ул. Минская, д. 32 ИП Кривошапкин Андрей Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Котовского, д. 38 ИП Дербилов Евгений Сергеевич, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 79, кв. 34 ИП Семенов Александр Анатольевич, г. Нижний Тагил, ул. Радистов, д. 18	Не установлено	Не предусмотрены
59	17У	«ЖДВ – проходная НТИИМ»	Вокзал, Лодочная станция, ул. Кулибина, Детский дом, НТГСПА, УПИ, Горзеленхоз, п. Ключики, Санаторий Руш, п. Старатель, Гостиница, Проходная НТИИМ	улица Садовая, проспект Строителей, улица Октябрьской революции, улица Красногвардейская, а/д Южный подъезд, улица Гагарина	9,9	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус Резерв: малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 16 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 1 шт. Автобус малый класс – 2 шт. Автобус малый класс – 3 шт. Автобус малый класс – 1 шт.	Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой Любой	16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016 16.07.2016	ИП Дубинкин Алексей Сергеевич, Свердловская область, п. Черноисточинск, ул. Первомайская, д. 51 ИП Иброгимов Вахид Джамолович, г. Нижний Тагил, ул. Кондукторская, д. 17 ИП Бахтин Александр Николаевич, г. Нижний Тагил, ул. Крымская, д. 8, кв. 1 ИП Димов Евгений Борисович, г. Нижний Тагил, ул. Тимирязева, д. 9, кв. 7 ИП Ердандян Роберт Рафикович, г. Нижний Тагил, ул. Чайковского, д. 57 ИП Сопромдзе Георгий Яшаевич, г. Нижний Тагил, ул. Юности, д. 22, кв. 88 ИП Тарасов Александр Алексеевич, г. Нижний Тагил, ул. Энтузиастов, д. 74, кв. 39 ИП Шестаков Валерий Валентинович, г. Нижний Тагил, ул. Садовая, д. 10, кв. 9 ИП Бережных Сергей Юрьевич, г. Нижний Тагил, пр. Ленинградский, д. 4, кв. 58 ИП Саркисян Спартак Альбертович, г. Нижний Тагил, ул. Сибирская, д. 62 ИП Станин Виталий Георгиевич, г. Нижний Тагил, ул. Энтузиастов, д. 19, кв. 3	Не установлено	Не предусмотрены
60	39/40	«ЖДВ – Н. Кушва – п. Сухоложский»	Вокзал, Лодочная станция, Детдом, Пед.институт, УПИ, Садоводов 40, Дальняя, Садоводов 108, фабрика детской игрушки, Инфекционная больница	Садовая; Заводская; Красногвардейская; Садоводов; Байдукова; Магистральная; Решетникова; Джамбула; Сульфатная	14,5	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус малый класс – 2 шт. Автобус Резерв: средний класс – 1 шт.	Любой Любой	15.07.2016 15.07.2016	ИП Сысков Алексей Владиславович, г. Нижний Тагил, ул. Алтайская, д. 49, кв. 66 ИП Автошенко Дмитрий Витальевич, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, д. 38а, кв. 22	Установлено	Не предусмотрены

61	50Э	«ЖДВ – Дзержинский район (кольцевой)»	Вокзал, Кулинарное училище, ул. Менделеева, Колонна № 2, Коксохим, ПОГАТ, Восточный рынок, Кокс, Цементный завод, КРЗ, Трикотажное объединение, Садоводы, Строителей, пр. Вагоностроителей, Техникум, к-тр "Россия", м-н "Зенит", Роддом, Универсам, Лицей № 39, площадь Танкостроителей, пр. Ленинградский, Площадь Славы, Поликлиника, Спортивная, ул. Энтузиастов, Строителей, Садоводы, Трикотажное объединение, КРЗ, Цементный завод, Кокс, Восточный рынок, ПОГАТ, Коксохим, Колонна № 2, ул. Менделеева, Кулинарное училище, Вокзал	улица Садовая, улица Заводская, улица Кулибина, улица Фестивальная, Восточное шоссе, проспект Вагоностроителей, улица Зари, проспект Ленинградский, улица Юности, Восточное шоссе, улица Фестивальная, улица Кулибина, улица Кушвинская, улица Заводская, улица Садовая	23,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Автобус большой класс – 1 шт. Резерв: большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	ООО "Фирма ТАС (Тагилвтосервис)", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 64	Не установлено	Не предусмотрены
62	1	«Конечная УВЗ – Островского»	конечная УВЗ, проспект Вагоностроителей, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, КРЗ, Цементный завод, Кокс, Коксохиммонтаж, Трамвайное депо "Новая Кушва", Центр оптовой торговли, ул. Менделеева, ул. Бондина, Управление дороги, Кулинарное училище, Вокзал, пр. Ленина, Драмтеатр, Театр кукол, Музей, ул. Островского	Восточное шоссе, ул. Кулибина, ул. Садовая, пр. Ленина, ул. Островского	23,4	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 2 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
63	3	«По копыцу пр. Ленина – ул. Космонавтов – ул. Островского»	пр. Ленина, Центральный рынок, ул. Циолковского, Строительный техникум, ул. Восточная, Красногвардеец, Приречный мкр, ул. Красноармейская, Урал, Д.К. Юбилейный, Рудоуправление, Новокомсомольская, ул. Островского, Музей, Театр кукол, Драмтеатр	пр. Ленина, пр. Мира, ул. Победы, ул. Космонавтов, ул. Фрунзе, ул. Островского, пр. Ленина	8,1	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 15 шт. Резерв: особо большой класс – 2 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
64	4а	«Конечная Тагилстрой – Приречный мкр.»	конечная Тагилстрой, Парк культуры, к/т Сталь, Д.К. НТМК, Комсомольская, Управление комбината, Бетонный завод, Монтажников, Управление механизации, Хлебозавод, ул. Циолковского, Строительный техникум, ул. Восточная, Красногвардеец, Приречный мкр	ул. Металлургов, ул. Индустриальная, ул. Циолковского, пр. Мира, ул. Победы, Приречный мкр-н	15,8	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 6 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
65	6	«Конечная УВЗ – Северный поселок»	конечная УВЗ, пр. Вагоностроителей, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, Подсобное, Управление механизации, Лакокрасочный завод, КМЦ, ЖБИ, завод УХП, заводоуправление, Красный бор, ул. Щорса, ул. Почтовая, конечная Северный поселок	Восточное шоссе, Северное шоссе, ул. Днепровская	18,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 6 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
66	8	«Конечная УВЗ – Приречный мкр.»	конечная УВЗ, проспект Вагоностроителей, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, КРЗ, Цементный завод, Кокс, Коксохиммонтаж, Трамвайное депо "Новая Кушва", Центр оптовой торговли, ул. Менделеева, ул. Бондина, Управление дороги, Кулинарное училище, Вокзал, пр. Ленина, Центральный рынок, ул. Циолковского, Строительный техникум, ул. Восточная, Красногвардеец, Приречный мкр	Восточное шоссе, ул. Кулибина, ул. Садовая, пр. Ленина, пр. Мира, ул. Победы	24,3	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 6 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
67	9а	«Конечная Тагилстрой – ул. Островского»	конечная Тагилстрой, Парк культуры, к/т Сталь, Д.К. НТМК, Комсомольская, Управление комбината, Бетонный завод, Монтажников, Управление механизации, Хлебозавод, ул. Циолковского, Строительный техникум, ул. Восточная, Красногвардеец, Приречный мкр, ул. Красноармейская, к/т Урал, ДК Юбилейный, Рудоуправление, Новокомсомольская, ул. Островского	ул. Металлургов, ул. Индустриальная, ул. Циолковского, пр. Мира, ул. Победы, ул. Космонавтов, ул. Фрунзе, ул. Островского,	22,3	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 6 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
68	10	«Конечная УВЗ – Пихтовые горы»	конечная УВЗ, пр. Вагоностроителей, ул. Энтузиастов, Спортивная, Поликлиника, Площадь Славы, Ленинградский проспект, площадь Танкостроителей, Лицей, Пихтовые горы, ул. Ильича, конечная Ильича	Восточное шоссе, ул. Юности, пр. Ленинградский, ул. Зари	12	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 21 шт. Резерв: особо большой класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
69	11	«Пихтовые горы – Северный поселок»	конечная Ильича, ул. Ильича, Пихтовые горы, Лицей, площадь Танкостроителей, Ленинградский проспект, Площадь Славы, Поликлиника, Спортивная, ул. Энтузиастов, ул. Юности, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, Подсобное, Управление механизации, Лакокрасочный завод, КМЦ, ЖБИ, завод УХП, заводоуправление, Красный бор, ул. Щорса, ул. Почтовая, конечная Северный поселок	ул. Зари, пр. Ленинградский, ул. Юности, Восточное шоссе, Спортивная, ул. Днепровская	26,6	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 6 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
70	12	«Пихтовые горы – ул. Островского»	конечная Ильича, ул. Ильича, Пихтовые горы, Лицей, площадь Танкостроителей, Ленинградский проспект, Площадь Славы, Поликлиника, Спортивная, ул. Энтузиастов, ул. Юности, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, КРЗ, Цементный завод, Кокс, Коксохиммонтаж, Трамвайное депо Новая Кушва, Центр оптовой торговли, ул. Менделеева, ул. Бондина, Управление дороги, Кулинарное училище, Вокзал, пр. Ленина, Драмтеатр, Театр кукол, Музей, ул. Островского	ул. Зари, пр. Ленинградский, ул. Юности, Восточное шоссе, ул. Кулибина, ул. Садовая, пр. Ленина, ул. Островского	34	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 12 шт. Резерв: особо большой класс – 1 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
71	15	«Новая Кушва – ГТМ»	Трамвайное депо Новая Кушва, Центр оптовой торговли, ул. Менделеева, ул. Бондина, Управление дороги, Кулинарное училище, Вокзал, пр. Ленина, Драмтеатр, Театр кукол, Музей, Лисья гора, ул. Рабочая, ул. Бригадная, ул. Верескова, ул. Совхозная, Уральский проспект, Уральский клинический центр, ФОК Президентский, Октябрьский проспект, Школа, ТРЦ «КИТ», конечная ГТМ	ул. Кулибина, ул. Садовая, пр. Ленина, ул. Челюскинцев, ул. Береговая-Ударная, ул. Бригадная, пр. Уральский, пр. Октябрьский	25	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 21 шт. Резерв: особо большой класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены
72	17	«Конечная УВЗ – конечная ГТМ»	конечная УВЗ, проспект Вагоностроителей, Строителей, Садоводы, ПОГАТ, Трикотажное объединение, КРЗ, Цементный завод, Кокс, Коксохиммонтаж, Трамвайное депо Новая Кушва, Центр оптовой торговли, ул. Менделеева, ул. Бондина, Управление дороги, Кулинарное училище, Вокзал, пр. Ленина, Драмтеатр, Театр кукол, Музей, Лисья гора, ул. Рабочая, ул. Бригадная, ул. Верескова, ул. Совхозная, Уральский проспект, Уральский клинический центр, ФОК Президентский, Октябрьский проспект, Школа, ТРЦ «КИТ», конечная ГТМ	Восточное шоссе, ул. Кулибина, ул. Садовая, пр. Ленина, ул. Челюскинцев, ул. Береговая-Ударная, ул. Бригадная, пр. Уральский, пр. Октябрьский	34,7	Остановочные пункты	Регулярные перевозки по регулируемому тарифу	Трамвай особо большой класс – 21 шт. Резерв: особо большой класс – 3 шт.	Любой	13.04.2016	МУП "Тагильский трамвай", 622013, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Кулибина, д. 66	Установлено	Не предусмотрены

Извещение о проведении аукциона

1. В соответствии с постановлением Администрации города Нижний Тагил от 01.08.2016 № 2199-ПА Администрация города Нижний Тагил сообщает о проведении аукциона на право заключения договора аренды земельных участков для жилищного строительства 8 сентября 2016 года, в 11.15, по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Пархоменко, дом 1А, кабинет 259 в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2. Аукцион на право заключения договора аренды земельного участка является открытым по составу участников и открытым по форме подачи предложений о размере арендной платы.

3. Сведения о предмете аукциона:

1) ЛОТ № 1. Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208008:6889. Местоположение: область Свердловская, город Нижний Тагил, улица Гоголя, 3. Площадь земельного участка – 914 кв. метров. Границы участка: координаты Х – 517986,75; 517950,60; 517940,51; 517971,16; 517984,09; координаты Y – 1494664,48; 1494653,74; 1494682,78; 1494683,20; 1494673,47. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 159 500 (сто пятьдесят девять тысяч пятьсот) рублей. «Шаг аукциона» – 4 750 (четыре тысячи семьсот пятьдесят) рублей. Размер задатка – 32 000 (тридцать две тысячи) рублей.

Максимально и (или) минимально допустимые параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства:

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решения Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33) предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства:

- максимальный процент застройки в границах земельного участка: 40;
- этажность жилого дома: 1-3 этажа;
- наружную грань индивидуальных жилых домов следует располагать по линиям регулирования застройки улиц, которые устанавливаются в градостроительных планах земельных участков;
- хозяйственные постройки должны располагаться на расстоянии не менее 1,0 метра от границ земельного участка;
- параметры ограждения: высотой не более 1800 мм.

Технические условия:

Водоснабжение: ООО «Водоканал-НТ»: от существующей сети водопровода Д150 мм по улице Пушкина, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ», с устройством самотечного колодца.

Водоотведение: ООО «Водоканал-НТ» в существующая сеть канализации Д200 мм по улице Пиритная-улице Московская, состоящую в аренде ООО «Водоканал-НТ», с подключением в существующем колодце.

Срок подключения объекта:
– водоснабжение – не более 18 месяцев со дня заключения Договора о подключении;
– водоотведение – не более 18 месяцев со дня заключения Договора о подключении, после внесения изменений в инвестиционную программу ООО «Водоканал-НТ», в установленном порядке, с учетом сроков реализации инвестиционной программы.

Информация о плате за подключение. На основании постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 10.12.2015 № 212-ПК «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Свердловской области», для объектов, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение (технологическое присоединение) для ООО «Водоканал-НТ» город Нижний Тагил определяется:

– исходя из ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую нагрузку (без учета НДС): при подключении к централизованной системе холодного водо-

снабжения – 92 095 рублей за 1 куб. м в сутки; при подключении к централизованной системе водоотведения – 92 229 рублей за 1 куб. м в сутки;

– исходя из ставки тарифа за протяженность (без учета НДС): при подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения – дифференцируется в зависимости от диаметра.

В случае превышения величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки более 10 куб. метров в час с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров, размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Указанные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «Водоканал-НТ» город Нижний Тагил введены в действие на срок с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно. Срок действия технических условий – до 10 июня 2019 года.

Электроснабжение: АО «Облкоммунэнерго»: технологическое присоединение к электрическим сетям объекта предполагаемого к строительству с максимальной мощностью до 15 кВт, III категории надежности отсутствует.

Для создания возможности технологического присоединения объекта к электрическим сетям необходимо строительство ЛЭП-0,4 кВ.

Заключение Договора об осуществлении технологического присоединения (далее – Договор) объекта в установленном порядке и срок исполнения Договора осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технологического присоединения устройств потребителей электрической энергии...», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Размер платы за технологическое присоединение по Договору определяется в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (в действующей редакции) и производится согласно постановлению РЭК Свердловской области, действующему на момент заключения Договора. Срок действия данных технических условий – до 30 мая 2019 года.

Теплоснабжение: МУП «Нижнетагильские тепловые сети»: возможности подключения нет.

МУП «Тагилэнерго»: район, предполагаемый для строительства, не входит в зону поставки МУП «Тагилэнерго».

Газоснабжение: ЗАО «ГАЗЭКС»: газоснабжение проектируемого индивидуального жилого дома с газопотреблением на нужды отопления, горячего водоснабжения, приготовления пищи. Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: газопроводы низкого давления по данному адресу отсутствуют. Информация о собственнике газораспределительных сетей в точке присоединения объекта: газопроводы низкого давления по данному адресу отсутствуют. Порядок и сроки подключения объекта к газораспределительной сети осуществляется согласно «Правилам подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314).

Плата за подключение устанавливается в соответствии с Постановлениями Региональной энергетической комиссии от 23.12.2015 № 225-ПК «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области», от 23.12.2015 № 226-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области». Срок действия технических условий – до 8 июня 2019 года.

2) ЛОТ № 2. Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0202001:2193. Местоположение: область Свердловская, город Нижний Тагил, улица Енисейская, 64. Площадь земельного участка – 1116 кв. метров. Границы участка: координаты Х – 516872,99; 516840,73; 516840,76; 516874,19; координа-

ты Y – 1496113,37; 1496113,34; 1496147,37; 1496147,30. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 125 700 (сто двадцать пять тысяч семьсот) рублей. «Шаг аукциона» – 3 750 (три тысячи семьсот пятьдесят) рублей. Размер задатка – 25 000 (двадцать пять тысяч) рублей.

Максимально и (или) минимально допустимые параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства:

В соответствии с Правилами землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил, утвержденными Решением Нижнетагильской городской Думы от 27.12.2012 № 61 (в редакции Решения Нижнетагильской городской Думы от 28.06.2013 № 33) предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства:

- максимальный процент застройки в границах земельного участка: 40;
- этажность жилого дома: 1-3 этажа;
- наружную грань индивидуальных жилых домов следует располагать по линиям регулирования застройки улиц, которые устанавливаются в градостроительных планах земельных участков;
- хозяйственные постройки должны располагаться на расстоянии не менее 1,0 метра от границ земельного участка;
- параметры ограждения: высотой не более 1800 мм.

Технические условия:

Электроснабжение: АО «Облкоммунэнерго»: технологическое присоединение к электрическим сетям объекта предполагаемого к строительству с максимальной мощностью до 15 кВт, III категории надежности отсутствует.

Для создания возможности технологического присоединения объекта к электрическим сетям необходимо строительство ЛЭП-0,4 кВ.

Заключение Договора об осуществлении технологического присоединения (далее – Договор) объекта в установленном порядке и срок исполнения Договора осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технологического присоединения устройств потребителей электрической энергии...», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в действующей редакции (далее – Правила).

Размер платы за технологическое присоединение по Договору определяется в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (в действующей редакции) и производится согласно постановлению РЭК Свердловской области, действующему на момент заключения Договора. Срок действия данных технических условий – до 30 мая 2019 года.

Газоснабжение: ЗАО «ГАЗЭКС»: газоснабжение проектируемого индивидуального жилого дома с газопотреблением на нужды отопления, горячего водоснабжения, приготовления пищи. Информация о газификации территории в месте присоединения объекта: газопроводы низкого давления по данному адресу отсутствуют. Информация о собственнике газораспределительных сетей в точке присоединения объекта: газопроводы низкого давления по данному адресу отсутствуют. Данная информация не является основанием для проектирования. Порядок и сроки подключения объекта к газораспределительной сети осуществляется согласно «Правилам подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314).

Плата за подключение устанавливается в соответствии с Постановлениями Региональной энергетической комиссии от 23.12.2015 № 225-ПК «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области», от 23.12.2015 № 226-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области». Срок действия технических условий – до 8 июня 2019 года.

Теплоснабжение: МУП «Тагилэнерго»: район, предполагаемый для строительства, не входит в зону поставки МУП «Тагилэнерго».

МУП «Нижнетагильские тепловые сети»: возможности подключения нет.

Водоснабжение: ООО «Водоканал-НТ»: от существующей сети водопровода Д150 мм по улице Пушкина, состоящей в аренде ООО «Водоканал-НТ», с устройством самотечного колодца.

Водоотведение: Ближайшая сеть водопровода ООО «Водоканал-НТ» – водопровод Д300 мм к повысительной насосной станции № 5, проходящей по улице Ульяновская на пересечении с улицей Пушкина.

Водоотведение в существующий коллектор канализации Д1000 мм к КНС № 20, состоящий в аренде ООО «Водоканал-НТ», с подключением в существующем колодце.

Срок подключения объекта:
– водоснабжение – не более 18 месяцев со дня заключения Договора о подключении;
– водоотведение – не более 18 месяцев со дня заключения Договора о подключении.

Информация о плате за подключение. На основании постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 10.12.2015 № 212-ПК «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Свердловской области», для объектов, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение (технологическое присоединение) для ООО «Водоканал-НТ» город Нижний Тагил определяется:

– исходя из ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую нагрузку (без учета НДС): при подключении к централизованной системе холодного водоснабжения – 92 095 рублей за 1 куб. м в сутки; при подключении к централизованной системе водоотведения – 92 229 рублей за 1 куб. м в сутки;

– исходя из ставки тарифа за протяженность (без учета НДС): при подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения – дифференцируется в зависимости от диаметра.

В случае превышения величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки более 10 куб. метров в час с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров, размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Указанные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «Водоканал-НТ» город Нижний Тагил введены в действие на срок с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно. Срок действия технических условий – до 10 июня 2019 года.

4. Наименование организатора аукциона – Администрация города Нижний Тагил в лице Управления муниципального имущества Администрации города Нижний Тагил. Наименование органа местного самоуправления, принявшего решение о проведении аукциона – Администрация города Нижний Тагил.

5. Заявки на участие в аукционе принимаются с 4 августа по 2 сентября 2016 года в рабочие дни с 9.00 до 17.30 (в пятницу до 16.30), перерыв с 12.00 до 12.48, по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Пархоменко, дом 1А, кабинет 363. Одно лицо имеет право подать только одну заявку. Заявка подается в двух экземплярах по установленной форме (Приложение № 1 к Извещению о проведении аукциона), в письменном виде, с указанием реквизитов счета для возврата задатка и принимается одновременно с полным комплектом документов, требуемых для участия в аукционе.

К заявке прилагаются следующие документы:

- копии документов, удостоверяющих личность заявителя (для граждан);
- документы, подтверждающие внесение задатка.

В случае подачи заявки представителем заявителя предъявляется:

- представителем физического лица – нотариально удостоверенная доверенность на право подачи заявки с правом подписи документов, документ, удостоверяющий личность представителя, и его копия.

6. Задаток должен поступить не позднее 2 сентября 2016 года на лицевой счет для учета операций со средствами, поступившими во временное распоряжение органов Администрации города Нижний Тагил. Реквизиты счета для перечисления задатка – наименование получателя платежа: Наименование получателя: Финансовое управление Администрации города Нижний Тагил (п./сч. 05901002380, МКУ УМИ) ИНН 6623073720 КПП 662301001 БИК 046510000 ОКТМО 65751000 Расчетный счет 40302810700005000003 Банк получателя: РКЦ г. Нижний Тагил).

В платежном поручении в части «Назначение платежа» необходимо указать: «задаток за участие в аукционе _____ (дата), лот № _____, ФИО заявителя (при условии внесения суммы задатка третьими лицами)».

Документом, подтверждающим поступление задатка на указанный счет, является выписка с этого счета.

7. Возврат задатков:

Участникам аукциона, не ставшим победителями, задаток возвращается в течение 3 рабочих дней с момента проведения аукциона.

Заявителю, отозвавшему заявку для участия в аукционе до дня окончания срока приема заявок, внесенный им задаток возвращается организатором аукциона в течение трех рабочих дней.

Заявителю, отозвавшему заявку на участие в аукционе позднее дня окончания срока приема заявок, задаток возвращается в порядке, установленном для участников аукциона.

Заявителю, не допущенному к участию в аукционе, внесенный им задаток возвращается организатором аукциона в течение трех рабочих дней со дня оформления протокола приема заявок на участие в аукционе.

8. Место, дата, время и порядок определения участников аукциона: 5 сентября 2016 года, в 15.00, по адресу: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Пархоменко, дом 1А, кабинет 363. Аукционная комиссия рассматривает заявки и документы заявителя на соответствие всем требованиям и указанным в извещении о проведении аукциона условиям аукциона. Определение участников аукциона проводится без участия претендентов. По результатам рассмотрения заявок и документов комиссия принимает решение о признании заявителей участниками аукциона. Заявитель, признанный участником аукциона, становится участником аукциона с даты подписания организатором аукциона протокола рассмотрения заявок.

9. Порядок определения победителей аукциона.

От каждого участника аукциона может присутствовать на аукционе не более двух представителей, имеющих доверенности с правом присутствия на аукционе, один из которых наделен полномочиями участника аукциона с правом подачи предложений о размере арендной платы и правом подписи документов.

Участникам аукциона выдаются пронумерованные билеты, которые они поднимают после оглашения аукционистом начальной цены предмета аукциона (размер арендной платы, далее – цены) и каждой очередной цены в случае, если готовы заключить договор аренды в соответствии с этой ценой. Каждую последующую цену аукционист назначает путем увеличения текущей цены на «шаг аукциона». После объявления очередной цены аукционист называет номер билета участника аукциона, который первым поднял билет, и указывает на этого участника аукциона. Затем аукционист объявляет следующую цену в соответствии с «шагом аукциона».

При отсутствии участников аукциона, готовых заключить договор аренды в соответствии с названной аукционистом ценой, аукционист повторяет эту цену три раза. Если после трехкратного объявления очередной цены ни один из участников аукциона не поднял билет, аукцион завершается.

Победителем аукциона признается тот участник аукциона, номер билета которого был назван аукционистом последним. По завершению аукциона аукционист называет ежегодный размер арендной платы за земельный участок и номер билета победителя аукциона.

10. Место и срок подведения итогов аукциона: Свердловская область, город Нижний Тагил, улица Пархоменко, дом 1А, кабинет 363 в течение дня проведения аукциона.

11. Проект договора аренды земельного участка представлен в Приложении № 2 к Извещению о проведении аукциона.

12. Ежегодный размер арендной платы за земельный участок, определенный по результатам аукциона, перечисляется победителем аукциона на реквизиты, указанные в договоре аренды земельного участка. Денежные средства, перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона и поступившие во временное распоряжение Администрации города, зачисляются в счет арендной платы.

13. Осмотр земельного участка на местности производится по предварительной записи в рабочие дни с 9.00 до 12.00 и с 13.00 до 16.00 часов местного времени по адресу: город Нижний Тагил, улица Горошников, 56, кабинет 505. Телефоны: (83435) 42-15-92; 41-66-83.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к извещению о проведении аукциона

ФОРМА ЗАЯВКИ

(все графы заполняются в электронном виде или от руки печатными буквами)

ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В АУКЦИОНЕ

« _____ » _____ 20 _____ г.

(полное наименование юридического лица, ОГРН; должность, Ф.И.О. действующего на основании,

или Ф.И.О и паспортные данные физического лица)

Адрес (регистрации, почтовый) и контактный телефон претендента _____

Банковские реквизиты претендента, по которым перечисляется сумма возвращаемого задатка:

наименование, ИНН, КПП получателя _____

наименование, ИНН, КПП банка _____

БИК _____

корреспондентский счет, расчетный счет и т. д. _____

Изучив извещение от _____

(указать дату размещения извещения о проведении аукциона)

о проведении аукциона на право заключения договоров аренды земельного участка, ознакомление с которым настоящим удостоверяется, перечислив задаток в размере _____ рублей, заявляет (заявляю) о своем намерении участвовать в объявленном аукционе и выполнить все условия, которые предусмотрены в извещении. Ознакомившись с условиями аукциона, техническими условиями, заключениями и иными документами по освоению земельного участка (документацией по земельному участку), а также с проектом договора аренды земельного участка, настоящим подтверждаю отсутствие претензий к состоянию земельного участка по результатам произведенного осмотра земельного участка на местности, выражает (выражаю) намерение участвовать в аукционе на право заключения договора аренды на следующий объект:

Указать номер лота, местоположение и кадастровый номер земельного участка _____

Обязуюсь (обязуюсь) в случае признания победителем аукциона или как единственный принявший участие в аукционе или в случае признания единственным участником аукциона заключить договор аренды земельного участка по итогам аукциона.

Даю (Даю) свое согласие на обработку и опубликование в средствах массовой информации, на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

Подпись претендента (его полномочного представителя) _____

(расшифровка подписи)

М.П.

Заявка принята _____ час. _____ мин. _____ 20 _____ г. за № _____

_____ 20 _____ г.

(дата получения уведомления)

Подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 к извещению о проведении аукциона

ДОГОВОР

аренды земельного участка для индивидуального жилищного строительства, заключаемого по итогам аукциона, открытого по составу участников и по форме подачи предложений о размере арендной платы

г. Нижний Тагил « _____ » _____ 201 _____ года

На основании итогового протокола о результатах аукциона на право заключения договора аренды земельного участка для _____ от _____ **Администрация города Нижний Тагил**, действующая от имени муниципального образования город Нижний Тагил, именуемая в дальнейшем «**Арендодатель**», в лице _____, действующего(-ей) на основании доверенности от _____ № _____, с одной стороны, и _____, именуемый(ая) в дальнейшем «**Арендатор**», в лице _____, действующего(-ей) на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок из категории земель населенных пунктов, находящийся по адресу: _____ (далее по тексту – Участок), площадью _____ (_____) кв. м, с разрешенным использованием « _____ ». Кадастровый номер Участка _____.

1.2. Участок, указанный в пункте 1.1, используется Арендатором исключительно в соответствии с установленным для него видом разрешенного использования.

2. Срок договора

2.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с _____ до _____ и составляет 20 лет.

2.2. Настоящий Договор подлежит государственной регистрации в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним».

3. Размер и условия договора

3.1. Размер арендной платы за Участок определен по результатам аукциона от _____ и составляет _____ (_____) рублей в год.

Указанная сумма за первый год аренды Участка перечисляется Арендатором в течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора.

В последующие годы размер арендной платы перечисляется Арендатором ежегодно не позднее 30 дней до окончания очередного расчетного года по следующим реквизитам:

Расчетным годом считается период времени с календарной даты заключения Договора до соответствующей даты года следующего за годом в котором был заключен настоящий Договор и т. д.

Денежные средства в размере _____ руб., перечисленные в виде задатка перед проведением аукциона и поступившие во временное распоряжение Администрации города, зачисляются Арендодателем в счет первого арендного платежа.

Датой оплаты считается дата зачисления средств на расчетный счет Арендодателя.

3.2. Арендная плата установленная пунктом 3.1. настоящего Договора ежегодно, но не ранее чем через год после заключения Договора, изменяется в одностороннем порядке Арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен настоящий Договор.

3.3. Годовой размер арендной платы с учетом уровня инфляции определяется по формуле:

$AP = RAP \times Ky$, где:

AP – размер арендной платы в год с учетом уровня инфляции;

RAP – размер арендной платы за Участок определен по результатам аукциона и установленный в пункте 3.1. настоящего Договора;

Ky – коэффициент (размер) уровня инфляции на очередной финансовый год установленный в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период. Начиная со второго расчетного года с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта, применяется как произведение ежегодных показателей (размеров) уровня инфляции.

3.4. Сроки внесения арендной платы могут быть изменены Арендодателем в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами органов государственной власти и органов местного самоуправления.

3.5. Обязанность по уплате ежегодной арендной платы с учетом соответствующих изменений её размеров и сроков возникает у Арендатора с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта, если иной порядок не оговорен в самом нормативном правовом акте.

4. Права и обязанности Арендодателя

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Осуществлять контроль за целевым использованием Участка предоставленного в аренду, иметь беспрепятственный доступ на территорию арендуемого Участка в присутствии Арендатора либо его уполномоченного представителя с целью осуществления контроля за выполнением Арендатором условий настоящего Договора.

4.1.2. На возмещение в полном объеме убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате деятельности Арендатора и неисполнением, ненадлежащим исполнением Арендатором обязательств по настоящему Договору, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель не отвечает за недостатки сданного в аренду имущества, которые были им оговорены при заключении настоящего Договора или были заранее известны Арендатору либо должны были быть обнаружены Арендатором во время осмотра имущества до заключения Договора.

4.3. Арендодатель обязан:

4.3.1. Не позднее двух рабочих дней с момента заключения настоящего Договора передать Арендатору Участок по акту приема-передачи (Приложение № _____).

4.3.2. Передать Арендатору документы, необходимые для государственной регистрации настоящего Договора не позднее двух рабочих дней с момента заключения настоящего Договора.

4.3.3. В случаях, связанных с необходимостью изъятия Участка для государственных или муниципальных нужд, возместить Арендатору возникшие при этом убытки в соответствии с действующим законодательством.

5. Права и обязанности Арендатора

5.1. Арендатор имеет право:

5.1.1. Обратиться в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области за регистрацией Договора.

5.1.2. Использовать Участок на условиях, установленных настоящим Договором.

5.1.3. Передать свои права и обязанности по Договору третьему лицу, в том числе передать арендные права Участка в залог и внести их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив в пределах срока Договора без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

5.1.3.1. В указанных случаях ответственным по Договору перед Арендодателем становится новый Арендатор Участка, за исключением передачи арендных прав в залог. При этом заключение нового договора аренды земельного участка не требуется.

5.1.4. Передать Участок в субаренду в пределах срока Договора без согласия Арендодателя при условии его уведомления.

5.1.4.1. В указанных случаях ответственным по Договору перед Арендодателем остается Арендатор. На субарендаторов распространяется все права Арендатора Участка, предусмотренные настоящим Договором.

5.1.5. Уведомление о передаче Арендатором своих прав и обязанностей по Договору третьему лицу должно быть направлено Арендодателю в разумный срок после совершения соответствующей сделки с третьим лицом в письменной или иной форме, позволяющей Арендатору располагать сведениями о получении уведомления адресатом. Если такое уведомление Арендатором в разумный срок не направлено, Арендодатель вправе предъявить к нему требования о возмещении возникших в связи с этим убытков.

5.1.6. Рассчитывать самостоятельно размер ежегодной арендной платы по формуле, установленной пунктом 3.3. настоящего Договора.

5.1.6.1. Ошибочность расчета самостоятельно произведенного Арендатором не освобождает Арендатора от обязанности по уплате задолженности по арендной плате, от уплаты пеней и штрафов по настоящему Договору.

5.1.7. В случае наследования прав по настоящему Договору лицами, не достигшими совершеннолетия, их законные представители могут передать Участок в аренду на срок до достижения наследниками совершеннолетия.

5.2. Арендатор обязан:

5.2.1. В течение 30 дней со дня получения настоящего Договора, подписанного Арендодателем в трех экземплярах, подписать полученные экземпляры настоящего Договора и представить их Арендодателю.

5.2.2. Принять у Арендодателя Участок по акту приема-передачи не позднее двух рабочих дней с момента заключения настоящего Договора.

5.2.3. Осуществлять регулярный (не реже одного раза в неделю) вывоз строительного мусора и твердых бытовых отходов со строительной площадки.

5.2.3.1. Осуществлять вывоз снега, собранного с территории строительной площадки, на специально оборудованные снегоприемные пункты.

5.2.4. Приступить к освоению Участка в течение трех лет с момента заключения Договора. Ввод в эксплуатацию объекта строительства должен быть завершен до истечения срока, указанного в пункте 2.1. настоящего Договора.

5.2.5. Использовать Участок в соответствии с целевым назначением способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на Участке и прилегающих к нему территориях, не допускать загрязнение, захламление, деградацию и ухудшение плодородия почв, а также выполнять работы по благоустройству территории в соответствии с Правилами благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил.

5.2.6. При невозможности использования Участка по назначению без сноса или переноса зеленых насаждений, произрастающих на арендуемом Участке, получить разрешение на снос и (или) перенос зеленых насаждений в Администрации города в порядке, установленном Правилами благоустройства, обеспечения чистоты и порядка на территории города Нижний Тагил.

5.2.7. Выполнять в полном объеме все условия настоящего Договора и требования действующего федерального законодательства, законодательства Свердловской области, муниципальных правовых актов города Нижний Тагил предъявляемые к использованию земельного участка.

5.2.8. Перечислять в срок, в размере и на условиях, установленных настоящим Договором, арендную плату.

5.2.8.1. По истечении срока последнего платежа ежегодно обращаться к Арендодателю для составления акта сверки по уплате арендной платы.

5.2.9. Сверять ежегодно до внесения арендного платежа в текущем году реквизиты счета с реквизитами, размещенными на официальном сайте Администрации города Нижний Тагил www.нижнийтагил.рф, ввиду возможного ежегодного изменения реквизитов счета для перечисления арендных платежей.

5.2.10. Обеспечить Арендодателю беспрепятственный доступ на Участок по его требованию для осуществления контроля за использованием земель и контроля за выполнением Арендатором условий настоящего Договора.

5.2.11. Компенсировать Арендодателю в полном объеме убытки, причиненные невыполнением, ненадлежащим выполнением взятых на себя обязательств по настоящему Договору.

5.2.12. Соблюдать при использовании Участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

5.2.13. Не осуществлять без соответствующей разрешительной документации на Участке работы, для проведения которых требуется решение (разрешение) соответствующих уполномоченных органов.

5.2.14. Не нарушать права других землепользователей и природопользователей.

5.2.15. Сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на Участках в соответствии с действующим законодательством.

5.2.16. Письменно в десятидневный срок с момента наступления соответствующих обстоятельств уведомить Арендодателя об изменении своего почтового адреса.

5.2.17. В случае изменения уникальных характеристик объекта недвижимости или любых указанных в законе сведений об объекте недвижимости представить в орган, осуществляющий кадастровый учет и ведение государственного кадастра недвижимости, заявление о кадастровом учете и необходимые в соответствии с законом для осуществления такого учета документы.

5.2.18. При прекращении действия настоящего Договора в связи с досрочным расторжением или истечением срока Договора передать Арендодателю Участок по акту приема-передачи не позднее двух рабочих дней с момента наступления указанных обстоятельств.

5.3. Арендатор имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

6. Ответственность Сторон

6.1. За нарушение условий настоящего Договора стороны несут ответственность, предусмотренную условиями Договора и законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае невнесения Арендатором арендной платы в установленный настоящим Договором срок Арендатор выплачивает Арендодателю пени за каждый день просрочки в размере 0,1% от размера подлежащего перечислению платежа арендной платы.

6.3. В случае невыполнения, ненадлежащего выполнения Арендатором всех иных условий настоящего Договора (за исключением обязанностей по внесению арендной платы, государственной регистрации Договора и целевого использования Участка) Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 5% от суммы годовой арендной платы за каждый факт невыполнения, ненадлежащего выполнения условий настоящего Договора.

6.4. В случае нецелевого использования арендуемого Участка Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 1/3 суммы годовой арендной платы. Исполнение Арендатором

обязательств по данному пункту Договора не лишает Арендодателя права предпринимать меры для расторжения Договора в установленном законом порядке.

6.5. Прекращение либо расторжение настоящего Договора не освобождает Арендатора от обязанности по уплате задолженности по арендной плате, от уплаты пеней и штрафов по настоящему Договору.

6.6. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации и Свердловской области.

7. Изменение и расторжение настоящего договора

7.1. Изменение условий настоящего Договора без согласия его Арендатора и ограничение установленных Договором прав его Арендатора, если иное не установлено федеральным законодательством, не допускаются.

7.2. Договор может быть расторгнут по соглашению сторон в письменном виде или в судебном порядке по основаниям предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. Если иное не предусмотрено федеральным законодательством, досрочное расторжение настоящего Договора по требованию Арендодателя возможно только на основании решения суда при существенном нарушении Договора его Арендатором.

7.3.1. Арендная плата, целевое использование и экологическая обстановка на Участке является существенным условием Договора.

7.3.2. Невнесения Арендатором неоднократно (более двух раз) размера арендной платы в срок, установленный пунктом 3.1. настоящего Договора является существенным нарушением условий Договора.

7.4. Все изменения к настоящему Договору (за исключением изменения арендной платы) в случаях, если внесение изменений допускается законодательством, действительны при условии, что они оформлены в письменном виде и подписаны сторонами по настоящему Договору в форме дополнительного соглашения, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

7.5. Требование о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение расторгнуть Договор, либо неполучении ответа в десятидневный срок.

7.5.1. Требование считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило по адресу Арендатора или Арендодателя указанному в Договоре, но по обстоятельствам, зависящим от Арендатора или Арендодателя, не было ему вручено или он не ознакомился с ним.

7.6. При прекращении настоящего Договора (истечение срока аренды, досрочное расторжение по соглашению сторон или по решению суда) Арендатор передает, а Арендодатель принимает Участок. Прием-передача Участка производится в течение двух рабочих дней с момента прекращения действия Договора и подтверждается передаточным актом, подписываемым Сторонами в установленном законом порядке.

7.7. Арендатор не имеет преимущественного права на заключение на новый срок договора аренды Участка без проведения торгов если иное не предусмотрено действующим законодательством.

7.8. При расторжении настоящего Договора Арендодатель не возмещает Арендатору стоимость улучшений Участка, неотделимых без вреда для Участка.

7.9. При прекращении (досрочном расторжении) настоящего Договора по инициативе Арендатора уплаченная Арендатором сумма цены права на заключение договора аренды Участка не подлежит возвращению Арендатору.

7.10. По истечении срока указанного в пункте 2.1. настоящего Договора, Договор прекращает свое действие.

8. Рассмотрение и регулирование споров

8.1. Все споры, возникающие по настоящему Договору, разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, в суде по месту нахождения Участка.

9. Особые условия договора и заключительные положения

9.1. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

Приложение: Акт приема-передачи земельного участка (Приложение № ____)

10. Реквизиты и подписи Сторон

Арендодатель: Администрация города Нижний Тагил
Адрес: 622034, город Нижний Тагил, ул. Пархоменко, 1а

Арендодатель:
М.П.

Арендатор:

ПРИЛОЖЕНИЕ № ____

к договору аренды земельного участка № ____ от ____ г.

АКТ

приема-передачи земельного участка к договору аренды земельного участка № ____ от ____ г.

г. Нижний Тагил

« ____ » _____ 20__ г.

Администрация города Нижний Тагил, действующая от имени муниципального образования город Нижний Тагил, именуемая в дальнейшем «**Арендодатель**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____,

(фамилия, имя, отчество (при наличии) арендатора)

именуемый(ая) в дальнейшем «**Арендатор**», с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Арендодатель в соответствии с п. 4.3.1., 5.2.2. Договора № ____ от ____ г. передает, а Арендатор принимает с _____ г. (протокол о результатах аукциона _____ от _____) во временное платное пользование земельный участок площадью _____ кв. м, предоставленный для _____, находящийся по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, _____.

2. Претензий у Арендатора к Арендодателю по передаваемому земельному участку не имеется.

3. Настоящим актом каждая из сторон по договору подтверждает, что обязательство по приему-передаче земельного участка сторонами выполнено.

4. Настоящий акт приема-передачи составлен в трех экземплярах, два из которых выданы Арендатору.

5. Подписи сторон:

Арендодатель:
М.П.

Арендатор:

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о результатах публичных слушаний по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленинградский, 77, под жилой дом со встроенными офисами и объектами торговли, состоявшихся 26 июля 2016 года

г. Нижний Тагил 26 июля 2016 года

Настоящее заключение подготовлено Комиссией по землепользованию и застройке города Нижний Тагил в соответствии со статьей 39 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Решение о назначении публичных слушаний по обсуждению вопроса предоставления О. П. Мошкиной разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленинградский, 77, принято на основании постановления Главы города Нижний Тагил от 04.07.2016 № 142-ПГ. Данное Постановление было размещено на официальном сайте города и опубликовано в газете «Тагильский рабочий».

Все необходимые процедуры для проведения публичных слушаний были выполнены Комиссией по землепользованию и застройке города Нижний Тагил в установленном законодательством порядке.

26 июля 2016 года, в 13.00, в кабинете № 17 Управления архитектуры и градостроительства Администрации города Нижний Тагил (ул. Красноармейская, 36) состоялись публичные слушания по обсуждению вопроса предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленинградский, 77, под жилой дом со встроенными офисами и объектами торговли, на которых присутствовало 9 участников публичных слушаний.

Участники публичных слушаний были проинформированы о регламенте и рекомендательном характере результатов публичных слушаний на основании Положения «О публичных слушаниях на территории городского округа Нижний Тагил», утвержденным Решением Нижнетагильской городской Думы от 14.07.2005 № 69 (в редакции от 26.05.2016 № 35) и Правил землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил.

С информацией по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка выступила начальник отдела градостроительного планирования Управления архитектуры и градостроительства Администрации города Нижний Тагил Н. А. Чайковская.

Решение рекомендовать предоставление О. П. Мошкиной разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Тагил, проспект Ленинградский, 77, под жилой дом со встроенными офисами и объектами торговли, принято единогласно, что отражено в итоговом протоколе публичных слушаний.

Вывод: публичные слушания проведены в соответствии с действующим законодательством и муниципальными правовыми актами.

Зам. Председателя Комиссии по землепользованию и застройке города Нижний Тагил, и. о. начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города **К. Я. НИККЕЛЬ**

Секретарь Комиссии, начальник отдела градостроительного планирования Управления архитектуры и градостроительства Администрации города **Н. А. ЧАЙКОВСКАЯ**

Администрация города Нижний Тагил принимает заявления граждан на нижеперечисленные земельные участки для ведения садоводства:

1. категория земель: земли населенных пунктов. Разрешенное использование: для садоводства. Местоположение: г. Нижний Тагил, коллективный сад «Возрождение» в районе реки Грязнушка, уч. № 87. Площадь: 900 кв. м. Кадастровый номер: 66:56:0201009:18.

2. категория земель: земли населенных пунктов. Разрешенное использование: для садоводства. Местоположение: Пригородный район, к.с. № 13 ОАО НТМК, ул. Березовая, уч. № 20. Площадь: 600 кв. м. Кадастровый номер: 66:19:0101008:711.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

участников публичных слушаний о результатах обсуждения проекта «О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил»

город Нижний Тагил 28 июля 2016 года

Заслушав и обсудив доклад Чайковской Натальи Александровны, начальника отдела градостроительного планирования Управления архитектуры и градостроительства Администрации города по проекту «О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил»,

РЕШИЛИ:

1. Проект «О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил» в целом одобрить.

2. Рекомендовать Главе города Нижний Тагил согласиться с проектом «О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа Нижний Тагил».

3. Предложения, поступившие в процессе проведения публичных слушаний, направить в Комиссию по земле-

пользованию и застройке города Нижний Тагил для подготовки рекомендаций о внесении в проект.

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

Ведущий публичных слушаний, и. о. начальника Управления архитектуры и градостроительства Администрации города, заместитель председателя Комиссии по землепользованию и застройке **К. Я. НИККЕЛЬ**

Секретарь публичных слушаний, главный специалист отдела градостроительного планирования Управления архитектуры и градостроительства Администрации города **О. В. МЯКИШЕВА**

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ о результатах аукциона, проведенного 01.08.2016 г., в 10.30

ЛОТ № 1. Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0208008:6836. Местоположение: область Свердловская, город Нижний Тагил, улица Кольцова, 64. Площадь земельного участка 839 кв. метров. Границы участка: координаты X – 516942,12; 516935,99; 516967,66; 516974,20; 516942,12; координаты Y – 1495437,55; 1495462,69; 1495469,87; 1495445,35; 1495437,55. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 77 000 (семьдесят семь тысяч) рублей. «Шаг аукциона» – 2 300 (две тысячи триста) рублей. Размер задатка – 15 400 (пятнадцать тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион состоявшимся. Победителем аукциона признается Некрасов Андрей Михайлович. Ежегодный размер арендной платы за земельный участок составляет 81 600 (восемьдесят одна тысяча шестьсот) рублей.

ЛОТ № 2. Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0112016:19. Местоположение: область Свердловская, город Нижний Тагил, улица Трудовая, дом 73. Площадь земельного участка – 1788 кв. метров. Границы участка: координаты X – 508549,26; 508546,45; 508487,58; 508494,44; 508498,82; 508541,45; 508545,92; 508558,65; 508559,61; координаты Y – 1491418,84; 1491420,03; 1491445,08; 1491458,93; 1491469,61; 1491450,94; 1491450,62; 1491445,32; 1491444,88. Разрешенное использование земельного участка – для индивидуального жилищного строительства. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 223 000 (две тысячи двести три тысячи) рублей. «Шаг аукциона» – 6 600 (шесть тысяч шестьсот) рублей. Размер задатка – 44 600 (сорок четыре тысячи шестьсот) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион не состоявшимся в связи с отсутствием участников аукциона.

ЛОТ № 3. Земельный участок для индивидуального жилищного строительства. Категория земель – земли населенных пунктов. Кадастровый номер – 66:56:0112004:95. Местоположение: область Свердловская, город Нижний Тагил, улица Лисогорская, 69. Площадь земельного участка – 1000 кв. метров. Границы участка: координаты X – 508563,70; 508569,38; 508582,21; 508583,41; 508584,54; 508609,77; 508590,11; координаты Y – 1493239,76; 1493246,65; 1493263,79; 1493266,64; 1493265,83; 1493247,59; 1493223,64. Разрешенное использование земельного участка – малоэтажная жилая застройка. Срок аренды земельного участка – 20 лет. Начальная цена (ежегодный размер арендной платы) – 237 000 (двадцать три тысячи семь сот) рублей. «Шаг аукциона» – 7 100 (семь тысяч сто) рублей. Размер задатка – 47 400 (сорок семь тысяч четыреста) рублей.

На основании заключений членов комиссии и в соответствии с действующим законодательством принято решение: признать аукцион состоявшимся. Победителем аукциона признается Коровина Екатерина Анатольевна. Ежегодный размер арендной платы за земельный участок составляет 407 400 (четыре тысячи семь сот) рублей.

Телефоны отдела рекламы: 41-50-09, 41-50-10

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границ

Кадастровым инженером Головиной Светланой Валерьевной (622016, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, kadastrvoe_buro@mail.ru, тел.: 8-912-287-73-00, 66-13-611) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:0101019:507, расположенного: Свердловская область, Пригородный район, СТ № 15 АО НТМК, Заречный район, 1-я линия, уч. № 5, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы и площади земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ являются Алексеев Николай Григорьевич (Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, д. 44, кв. 27, тел. 8 (3435) 48-08-40).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: ул. Ермака, 44а, кабинет № 4, 3 сентября 2016 г., в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Обновленные возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 3 августа по 18 августа 2016 г. по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ: кадастровый номер 66:19:0101019:571, адрес: Свердловская область, Пригородный район, СТ № 15 АО НТМК, Заречный район, линия № 2, уч. № 4.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Реклама

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границ

Кадастровым инженером Головиной Светланой Валерьевной (622016, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, kadastrvoe_buro@mail.ru, тел.: 8-912-287-73-00, 66-13-611) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:0101019:685, расположенного: Свердловская область, Пригородный район, СТ № 15 АО НТМК, Заречный район, линия № 8, уч. № 40, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы и площади земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ являются Мольгава Виктор Николаевич (Свердловская область, г. Нижний Тагил, Черныштинское шоссе, д. 7/3, кв. 214, тел. 8 (3435) 48-08-40).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: ул. Ермака, 44а, кабинет № 4, 3 сентября 2016 г., в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Обновленные возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 3 августа по 18 августа 2016 г. по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ермака, 44а, кабинет № 4.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ: кадастровый номер 66:19:0101019:686, адрес: Свердловская область, Пригородный район, СТ № 15 АО НТМК, Заречный район, линия № 8, уч. № 42.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Реклама

Извещение о проведении собрания о согласовании местоположения границы земельного участка

Кадастровым инженером Киришиной Александрой Витальевной (квалификационный аттестат № 66-13-678, 622034, г. Нижний Тагил, ул. Октябрьской революции, д. 58, кабинет № 12, тел.: (3435) 25-64-57, e-mail: N.Tagil@uralrb.ru) в отношении земельного участка с кадастровым номером 66:19:4401007:56, расположенного: Свердловская область, Пригородный район, с. Петрокаменское, ул. Ленина, дом 12, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы и площади земельного участка.

Заказчиком кадастровых работ является Кошарова Г. С. (с. Петрокаменское, ул. Ленина, дом 12, тел. 8-912-246-58-40).

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Октябрьской революции, д. 58, землеустроительный отдел, 3 сентября 2016 г., в 10 часов 00 минут.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 622034, г. Нижний Тагил, ул. Октябрьской революции, д. 58, землеустроительный отдел.

Обновленные возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границы земельного участка на местности принимаются с 3 августа по 3 сентября 2016 г. по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Октябрьской революции, д. 58.

Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ: К№ 66:19:4401007:21 – Свердловская область, Пригородный район, с. Петрокаменское, ул. Гагарина, дом 14.

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
Ирина Кальювна ТАТАРИНОВА
(тел. (3435) 41-49-57)

ОТВЕТСТВЕННЫЙ РЕДАКТОР
Владимир Олегович ТРОШИН
(тел. (3435) 41-49-86)

АДРЕС РЕДАКЦИИ:

622001, г. Нижний Тагил, пр. Ленина, 11.

Выходит по вторникам, средам, четвергам и пятницам. Номер набран и сверстан в компьютерном центре МАУ «Нижнетагильская информационная компания «Тагил-пресс».

Отпечатан в ОАО «Нижнетагильская типография». Адрес: 622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Газетная, 81. 3. 2061. Т. 90. Объем 14 п. л. Цена свободная.

Время подписания в печать по графику – 19.30, фактически – 19.00.

■ 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