**Схема теплоснабжения**

**городского поселения город Макарьев**

**Макарьевского муниципального района Костромской области**

**на период с 2014 по 2028 год**

**Книга 1. Утверждаемая часть схемы теплоснабжения**

Договор №35от 15.01.2019 года

Директор ООО «ЭнергоЭксперт»С.И. Домников

2019 год

Содержание

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Аннотация | 4 |
| 1 | Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения | 5 |
| 1.1 | Функциональная структура теплоснабжения | 5 |
| 1.2 | Источники теплоснабжения | 6 |
| 1.3 | Тепловые сети и системы теплоснабжения | 9 |
| 1.4 | Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | 14 |
| 1.5 | Существующие тепловые нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. Плотность тепловых нагрузок | 15 |
| 2 | Существующий и перспективный балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 16 |
| 2.1 | Зоны действия источников теплоснабжения | 16 |
| 2.2 | Существующий и перспективный балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии | 16 |
| 2.3 | Радиус эффективного теплоснабжения | 19 |
| 3 | Существующий и перспективный балансы теплоносителя | 20 |
| 4 | Мастер-план развития систем теплоснабжения городского поселения | 23 |
| 4.1 | Проблемы в организации теплоснабжения существующих и перспективных потребителей | 23 |
| 4.2 | Описание сценариев развития теплоснабжения городского поселения | 24 |
| 5 | Решения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | 27 |
| 5.1 | Решения по строительству и реконструкции котельных на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок | 27 |
| 5.2 | Предложения по выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 30 |
| 5.3 | Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии | 31 |
| 6 | Решения по строительству и реконструкции тепловых сетей | 32 |
| 6.1 | Строительство тепловых сетей для обеспечения объединения районов теплоснабжения отдельных теплоисточников | 32 |
| 6.2 | Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузок | 32 |
| 6.3 | Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности и живучести теплоснабжения | 33 |
| 6.4 | Строительство и реконструкция тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между теплоисточниками | 34 |
| 6.5 | Строительство и реконструкция насосных станций | 34 |
| 7 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 34 |
| 8 | Перспективные топливные балансы | 35 |
| 8.1 | Описание видов и количества используемого топлива для источников тепловой энергии | 35 |
| 8.2 | Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города | 35 |
| 8.3 | Нормативные запасы топлива | 38 |
| 9 | Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | 39 |
| 10 | Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации | 41 |
| 11 | Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 41 |
| 12 | Решение по бесхозяйным тепловым сетям | 42 |
| 13 | Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения | 42 |
| 14 | Индикаторы развития системы теплоснабжения городского поселения | 43 |
| 15 | Ценовые (тарифные) последствия | 44 |
| 16 | Условия и организация перехода собственников квартир в многоквартирных домах на индивидуальное теплоснабжение | 45 |
| 17 | Установка приборов учета тепловой энергии | 46 |
| 18 | Условия вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей | 47 |
|  | Перечень использованных федеральных законов и нормативно-правовых актов | 49 |

**Аннотация**

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения городского поселения город Макарьев разработана на основе обосновывающих материалов (см. книгу 2).

При разработке проекта актуализации схемы теплоснабжения Исполнитель руководствовался, прежде всего, федеральным законодательством в области теплоснабжения, энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку разработки и утверждения».

При разработке отдельных разделов документа использовались также другие руководящие документы и справочная литература.

Полный список использованной литературы приведен в конце книги 1.

Для разработки схемы теплоснабжения Исполнитель произвел сбор информации:

- о населенном пункте и перспективах его развития;

- о теплоснабжающих организациях, оборудовании теплоисточников, тепловых сетях, производственно-экономических показателях;

- о нормативах теплоснабжения, тарифах на тепловую энергию.

Необходимость актуализации схемы теплоснабжения возникла в связи со значительными изменениями в составе оборудования котельных, изменениями в составе подключенных потребителей, а также в связи стехническим перевооружением 2-х квартальных котельных, кроме того в 2018 году теплоснабжающей организацией городского поселения город Макарьев ООО «КХг. Макарьев»принята в эксплуатацию котельная Макарьевского филиала ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж».

В процессе актуализации схемы теплоснабжения были уточнены тепловые нагрузки на источники тепловой энергии, состав оборудования котельных, схемы тепловых сетей. Внесены изменения в схемы тепловых сетей и зоны централизованного и индивидуального теплоснабжения населенных пунктов. Разработаны новые и конкретизированы существующие мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению котельных и тепловых сетей. Финансовые затраты на реконструкцию определены в действующих ценах.

При разработке проекта учтено отсутствие в городском поселении теплоисточников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Также в схеме теплоснабжения не рассмотрены не присущие для поселения вопросы:

- потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах ввиду отсутствия таковых;

- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;

- 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.

Работы по актуализации схемы теплоснабжения выполнялись службой энергоаудита ООО «ЭнергоЭксперт». Руководитель работ – главный специалист Хохлов Ю.Л.

**1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в границах территории городского поселения**

**1.1 Функциональная структура теплоснабжения**

Городское поселение город Макарьев является административным центром Макарьевского муниципального района Костромской области. Поселение расположено на юге центральной части Костромской области в пределах Ветлужско-Унженской низменности. Город Макарьев находится в 185 км к востоку от г. Костромы, расположен на правом берегу р. Унжа, левого притока р. Волга, являющейся основной водной артерией территории.

Город имеет транспортную связь с основной широтной магистралью Костромской области, проходящей по северной границе поселения, – автомагистралью федерального значения Москва-Кострома-Киров, а также с железнодорожными станциями Мантурово (80 км) и Нея (70 км). В связи со строительством моста через р. Унжу в п. Горчуха возросло значение автомобильной дороги на юг Макарьевского района в Нижегородскую область. Это повысило инвестиционную привлекательность района и его административного центра.

Численность населения города за период действия схемы теплоснабжения составляла:

Таблица 1.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2013 г | 2014 г | 2015 г | 2016 г | 2017г | 2018г |
| 7025 | 6928 | 6795 | 6695 | 6805 | 6741 |

Как следует из таблицы 1.1, численность населения города составляет менее 10 тыс. чел. и имеет тенденцию к сокращению.Трудоспособное население города составляет 61%.

Таблица 1.2

Существующий жилой фонд

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование, вид жилого фонда | Общая площадь  жилого фонда,м2 | Доля в общей  площади, % |
| 1 | Жилой фонд, всего | 176 200 | 100 |
| 2 | 1 – 2 этажные усадебные | 146400 | 83,1 |
| 3 | 2 этажные многоквартирные | 29800 | 16,9 |

Общая площадь ветхого и аварийного жилого фонда составляет 1090 м 2 или около 1%. В настоящее время темпы строительства составляют порядка 1500 м2 в год. Основной объём нового жилищного строительства будет вестись на участках, расположенных в существующих кварталах. Всё новое строительство планируется в усадебных одноквартирных жилых домах, которые будут иметь индивидуальное отопление.

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, учреждения бюджетной сферы подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

Сведения о благоустройстве существующего жилого фонда приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Уровень благоустройства жилого фонда

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей инженерного оборудования | % от общего жилого фонда |
| 1 | Водопровод | 32 |
| 2 | Канализация | 23 |
| 3 | Отопление | 28 |
| 4 | Газоснабжение (сжиженный газ) | 90 |
| 5 | Горячая вода | 1 |

В целом, экономико-географическое положение городского поселения Макарьев, наличие сети автомобильной дорог дает возможность привлекать инвесторов, как в промышленность, так и жилищно-коммунальное хозяйство.

Средняя жилая обеспеченность составляет 176200/6741 = 26,14 м2 общей площади на человека и постоянно растет из-за сокращения численности населения при увеличивающемся индивидуальном жилом фонде в поселении. На окончание периода действия схемы теплоснабжения она составит 28,55 м2 на человека.

Основной теплоснабжающей организацией городского поселения город Макарьев является ООО «КХг. Макарьев», которое с 14.07.2017 года осуществляет эксплуатацию 13-ти муниципальных котельных и тепловых сетей.

В соответствии с контрактом №2 от 01.10.2018 года, котельная Макарьевского филиала ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж» (далее ОГБПОУ «КАК») передана в эксплуатационную ответственность ООО «КХ г. Макарьев».

Теплоснабжение отдельных учреждений и организаций осуществляется собственными источниками.

Основными потребителями тепловой энергии являются жилой сектор, различные бюджетные учреждения и организации сферы образования, культуры, медицины и социального обеспечения. Муниципальные котельные географически распределены по всей территории городского поселения.

Собственные теплоисточники имеют частные предприниматели, занимающиеся распиловкой древесины. С помощью маломощных печей, котлов и топок, работающих на отходах деревообработки, производится отопление производственных и бытовых помещений, а также сушка древесины.

В связи с отсутствием в Макарьевском районе природного газа отопление многоквартирных домов осуществляется, в основном, от муниципальных котельных. Индивидуальное отопление применяется в одноквартирных и малоквартирных жилых домах и реализуется с помощью печей и твердотопливных котлов малой мощности (до 50 кВт). Площадь квартир в домах с индивидуальным теплоснабжением составляет около 150 тыс. м2.

Все системы теплоснабжения в поселении закрытого типа. Горячее водоснабжение потребителей от котельных не осуществляется, за исключением котельной бани.

**1.2 Источники теплоснабжения**

В эксплуатационной ответственности ООО «КХ г. Макарьев» находится 14 котельных и 10,2 км тепловых сетей, в том числе 0,6 км сети техникума.

Все котельные работают преимущественно на дровах и отходах деревообработки. Всего на котельных установлено 42 котла суммарной тепловой мощностью **17,898** Гкал/ч. Суммарная подключенная тепловая нагрузка составляет **5,898** Гкал/ч, в том числе на отопление 5,65 Гкал/ч и 0,25 Гкал/ч на ГВС. Годовой расход топлива составляет: дров около 11,61 тыс. м3, угля 631,3 т, опилки 7,45тыс. м3. Среднее использование тепловой мощности котлов составляет 41%.

35 котлов устаревших моделей и давно отработали свой нормативный ресурс. Их удовлетворительное техническое состояние поддерживается только за счет ежегодных ремонтов. 11 котлов имеют сроки эксплуатации свыше 30 лет. Эффективность теплоснабжения от котельных этого предприятия низкая: фактическое производство тепловой энергии за 2018 год всеми котельными составляет всего 16958,72Гкал.

Сведения об источниках теплоснабжения городского поселения город Макарьев приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Характеристика источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации, теплоисточника | Адрес теплоисточника | Вид топлива | Производство тепловой энергии | Сведения по основному оборудованию | | | |
| Марки котлов, топок | Количество | Установленная мощность | Год ввода в эксплуатацию |
| **Муниципальные котельные ООО «КХ г. Макарьев»** | | | Гкал/год |  | шт. | Гкал/ч |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Котельная 13 квартала | пер. Спортивный, д.5 | уголь  дрова | 2166,15 | КВ-1  КВ-1 | 1  2 | 0,34  0,68 | 2006  2007 |
| Котельная 21 квартала | микрорайон 21 квартала д.2 | уголь  опилки  дрова | 3038,98 | КВ-1  КВМ 2,0  КВр-1,5 | 3  1  1 | 1,7  1,72  1,29 | 2002  2018  2014 |
| Котельная 23 квартала | микрорайон 23 квартала д.15а | опилки  дрова | 2071,6 | КВМ-2,0  КВ-1 | 1  2 | 1,72  0,68 | 2014  2013 |
| Котельная 27 квартала | микрорайон 27 квартала д.1 | дрова | 726,1 | Универсал-6  КВНпу-0,3  КВ-1 | 1  1  1 | 0,24  0,258  0,86 | 1984  2012  2007 |
| Котельная ДМШ | пл. Революции, д.32 | дрова | 444,63 | Универсал-6 | 2 | 0,48 | 1976 |
| Котельная городской бани | ул. Юрьевецкая, д.18 | уголь  дрова  дрова  опилки | 2133,47 | Универсал-6  КВр-1,16  КВр-0,3  КВМ-1,16 | 1  1  1  1 | 0,24  1,0  0,258  1,0 | 1989  2014  2014  2018 |
| Котельная д/с «Солнышко» | пер. Понизовский,д.1 | дрова | 1032,68 | Универсал-6  КВ-1 | 1  1 | 0,24  0,34 | 2000  2000 |
| Котельная д/с «Росинка» | ул. Окружная, д.47 | дрова | 1069,6 | Универсал-6 | 3 | 0,72 | 1968 |
| Котельная библиотеки | пл. Революции, д.29а | дрова | 323,89 | Универсал-6 | 2 | 0,48 | 1980 |
| Котельная школы № 1 | пл. Революции, д.13 | дрова | 1222,71 | Универсал-6  ТВН-1 | 3  1 | 0,72  0,34 | 1988  2013 |
| Котельная школы № 2 | ул. Ветлужская, д.34 | дрова | 932,62 | ТВН-1, ТВН-2 | 2 | 0,68 | 2011 - 2012 |
| Котельная «Сервисбыта» | ул. Мал.Советская, д.15 | дрова | 444,36 | Универсал-6  Универсал-5 | 2  1 | 0,48  0,18 | 1965  1965 |
| Котельная «Лесторга» | пер. Полевой, д.4а | дрова | 750,49 | Универсал-5 | 3 | 0,54 | 1982 |
| Котельная ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж» | ул. Юрьевецкая д.25 | дрова | 1034,5 | Универсал-6  Универсал-6 | 2  1 | 0,72 | 1962 - 1967  2001 |
| **Итого по муниципальным котельным** | | | **17391,78** |  | **42** | **17,898** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Котельные учреждений, организаций** | |  |  |  |  |  |  |
| Котельная администрации Макарьевского района | пл. Революции д.8 | дрова | 395,0 | Универсал-6 | 2 | 0,48 | 1984 |
| Котельная РЦД | ул. М. Советская д.9 | дрова | 313,1 | Универсал-6 | 2 | 0,48 | 1972 |
| Котельная МУП «ЖКХ» | ул. Дорожная д.2 | дрова | 403,0 | Универсал-6 | 1 | 0,4 | 2006 |
| Котельная детского дома | ул. Ветлужская д.73 | дрова | 372,3 | Универсал-5 | 1 | 0,18 | 1994 |
| Котельная МП «Хлебокомбинат» | ул. Валовая д.68 | дрова | 1453,0 | Е-1,9 | 1 | 0,72 | 1984 |
| Котельная ООО «Макарьевские сыры» | ул. Юрьевецкая д.173 | дрова | 1571,0 | Е-1,9  РМГ-1 | 1  1 | 0,48 | 1983  1984 |
| **Итого по котельным учреждений, организаций** | |  | **5541,9** |  | **9** | **2,74** |  |
| **Всего по городскому поселению** | |  | **22933,68** |  | **51** | **20,638** |  |

**1.3 Тепловые сети и системы теплоснабжения**

Тепловые сети от муниципальных теплоисточников являются локальными, транспортирующими тепловую энергию от отдельных котельных. Резервирующих перемычек между тепловыми сетями нет. Основными типами прокладки тепловых сетей в городском поселении является подземная в лотках и надземная на высоких и низких опорах. Преимущественно подземную канальную прокладку имеют тепловые сети от котельной 21 квартала, детского сада «Росинка», библиотеки, МСШ №1 и Сервисбыта. Преимущественно надземную прокладку имеют тепловые сети от котельной 13 квартала, 23 квартала, 27 квартала, МСШ №2, детсада «Солнышко» и Лесторга. Практически все тепловые сети спроектированы и проложены до 1990 г. по Нормам проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования электростанций и тепловых сетей, 1959 г. Основной теплоизоляционный материал – минераловатные маты, которые сверху уплотнились. Теплозащитные свойства такой теплоизоляции в 1,5 – 2 раза ниже, чем по нормативам. Ремонт тепловой изоляции производился также с помощью минераловатных матов. При этом теплозащитные свойства теплоизоляции доводились до проектных норм.

Тепловые сети от муниципальных котельных ООО «КХ г. Макарьев» имеют суммарную протяженность 10,222 км (в 2-х трубном исчислении) при среднем наружном диаметре 70 мм и 0,6 км подземной прокладки от котельной ОГБПОУ МПТ.

Сведения о материальных характеристиках тепловых сетей приведены в таблице 1.3.1.

Существующий температурный график работы котельных 95/70оС, представлен в таблице 1.3.2.

Регулирование отпуска тепловой энергии потребителям – качественное путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха по утвержденному графику. Все тепловые сети закрытого типа без разбора из них теплоносителя. Горячее водоснабжение от котельной бани осуществляется по отдельной 2-х трубной линии. Температура горячей воды должна составлять 60оС.

На тепловых вводах многоквартирных и индивидуальных жилых домов установлен 91 узел учета тепловой энергии. 14 узлов учета теплоты установлено бюджетными потребителями, 2 теплосчетчика установлено прочими потребителями. Не имеет узла учета тепловой энергии только детский сад «Солнышко». Действующие узлы учета отпускаемой тепловой энергии имеются на котельных 21 квартала, ДМШ, библиотеки, детсада «Росинка». Смонтированный узел учета на котельной 23 квартала не исправен и должен быть введен в эксплуатацию.

Таблица 1.3.1

Характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций (ООО «КХ г. Макарьев»)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование, назначение тепловой сети | Тип прокладки | Диаметр наружный | Длина участков | Год ввода в эксплу-атацию | Объем воды в трубопро- водах | Норматив потерь воды | Норматив удельных тепло-потерь | Период работы участка | Норматив тепловых потерь | Часовые теплопотери | Матери-альная характе-ристика |
|  |  |  | мм | м |  | м3 | м3/год | ккал/(ч\*м) | ч/год | Гкал/год | ккал/ч | м2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Котельная 13 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | отопление | канальная | 108 | 105 | до 1990 | 1,68 | 21,37 | 65,2 | 5088 | 42,8 | 8404,9 | 22,68 |
| 3 | отопление | канальная | 57 | 20 | до 1990 | 0,08 | 1,02 | 47,9 | 5088 | 5,9 | 1158,6 | 2,28 |
| 4 | отопление | надземная | 108 | 670 | до 1990 | 10,72 | 136,36 | 65,5 | 5088 | 273,9 | 53837,3 | 144,72 |
| 5 | отопление | надземная | 57 | 543 | до 1990 | 2,17 | 27,63 | 44,6 | 5088 | 149,1 | 29301,5 | 61,902 |
| 6 | Итого по котельной |  |  | **1338** |  | **14,65** | **186,37** |  |  | **471,7** | **92702,4** | **231,6** |
| 7 | Котельная 21 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | отопление | канальная | 159 | 70 | до 1990 | 2,52 | 32,05 | 82,4 | 5088 | 35,2 | 6917,8 | 22,26 |
| 9 | отопление | канальная | 108 | 30 | до 1990 | 0,48 | 6,11 | 65,2 | 5088 | 12,2 | 2401,4 | 6,48 |
| 10 | отопление | канальная | 89 | 30 | до 1990 | 0,32 | 4,04 | 59,1 | 5088 | 11,0 | 2163,5 | 5,34 |
| 11 | отопление | канальная | 57 | 370 | до 1990 | 1,48 | 18,83 | 47,9 | 5088 | 109,1 | 21434,8 | 42,18 |
| 12 | отопление | надземная | 159 | 450 | до 1990 | 16,20 | 206,06 | 79,5 | 5088 | 218,5 | 42948,1 | 143,1 |
| 13 | отопление | надземная | 108 | 350 | до 1990 | 5,60 | 71,23 | 65,5 | 5088 | 143,1 | 28124,0 | 75,6 |
| 14 | отопление | надземная | 89 | 280 | до 1990 | 2,97 | 37,75 | 58,9 | 5088 | 102,4 | 20118,9 | 49,84 |
| 15 | отопление | надземная | 57 | 320 | до 1990 | 1,28 | 16,28 | 44,6 | 5088 | 87,9 | 17267,9 | 36,48 |
| 16 | Итого по котельной |  |  | **1900** |  | **30,85** | **392,36** |  |  | **719,3** | **141376,3** | **381,3** |
| 17 | Котельная 23 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | отопление | канальная | 159 | 20 | до 1990 | 0,72 | 9,16 | 82,4 | 5088 | 10,1 | 1976,5 | 6,36 |
| 19 | отопление | канальная | 108 | 73 | до 1990 | 1,17 | 14,86 | 65,2 | 5088 | 29,7 | 5843,4 | 15,768 |
| 20 | отопление | канальная | 76 | 95 | до 1990 | 0,74 | 9,43 | 55,0 | 5088 | 32,3 | 6353,7 | 14,44 |
| 21 | отопление | канальная | 57 | 277 | до 1990 | 1,11 | 14,09 | 47,9 | 5088 | 81,6 | 16047,1 | 31,578 |
| 22 | отопление | б/канальная | 108 | 560 | 2014 | 8,96 | 113,97 | 36,8 | 5088 | 125,8 | 24724,0 | 120,96 |
| 23 | отопление | б/канальная | 76 | 320 | 2014 | 2,50 | 31,75 | 30,5 | 5088 | 58,5 | 11491,2 | 48,64 |
| 24 | отопление | б/канальная | 57 | 629 | 2014 | 2,52 | 32,00 | 26,8 | 5088 | 99,9 | 19641,0 | 71,706 |
| 25 | Итого по котельной |  |  | **1974** |  | **17,71** | **225,26** |  |  | **438,0** | **86076,9** | **309,5** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 26 | Котельная 27 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | отопление | канальная | 57 | 345 | до 1990 | 1,38 | 17,55 | 47,9 | 5088 | 100,9 | 19830,6 | 39,33 |
| 28 | отопление | надземная | 108 | 310 | до 1990 | 4,96 | 63,09 | 65,5 | 5088 | 123,9 | 24349,6 | 66,96 |
| 29 | отопление | надземная | 57 | 122 | до 1990 | 0,49 | 6,21 | 44,6 | 5088 | 33,5 | 6583,4 | 13,908 |
| 30 | отопление | надземная | 25 | 40 | до 1990 | 0,05 | 0,61 | 32,3 | 5088 | 7,9 | 1556,0 | 2 |
| 31 | Итого по котельной |  |  | **817** |  | **6,88** | **87,46** |  |  | **266,2** | **52319,6** | **122,2** |
| 32 | Котельная ДМШ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | отопление | канальная | 57 | 96 | до 1990 | 0,38 | 4,88 | 47,9 | 5088 | 28,3 | 5561,4 | 10,944 |
| 34 | Итого по котельной |  |  | **96** |  | **0,38** | **4,88** |  |  | **28,3** | **5561,4** | **10,9** |
| 35 | Котельная бани |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | отопление | канальная | 108 | 185 | до 1990 | 2,96 | 37,65 | 65,2 | 5088 | 75,3 | 14808,7 | 39,96 |
| 37 | отопление | канальная | 89 | 30 | до 1990 | 0,32 | 4,04 | 59,1 | 5088 | 11,0 | 2163,5 | 5,34 |
| 38 | отопление | канальная | 57 | 160 | до 1990 | 0,64 | 8,14 | 47,9 | 5088 | 47,2 | 9269,1 | 18,24 |
| 39 | отопление | надземная | 108 | 260 | до 1990 | 4,16 | 52,92 | 65,5 | 5088 | 106,3 | 20892,1 | 56,16 |
| 40 | отопление | надземная | 76 | 100 | до 1990 | 0,78 | 9,92 | 52,9 | 5088 | 32,7 | 6433,7 | 15,2 |
| 41 | отопление | надземная | 57 | 395 | до 1990 | 1,58 | 20,10 | 44,6 | 5088 | 108,5 | 21315,1 | 45,03 |
| 42 | ГВС | надземная | 76 | 100 | до 1990 | 0,78 | 16,43 | 57,5 | 8424 | 58,9 | 6990,5 | 15,2 |
| 43 | ГВС | надземная | 57 | 25 | до 1990 | 0,10 | 2,11 | 48,8 | 8424 | 12,4 | 1474,3 | 2,85 |
| 44 | Итого по котельной |  |  | **1255** |  | **11,32** | **151,30** |  |  | **452,3** | **83347,0** | **198,0** |
| 45 | **Котельная детсада «Солнышко»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 46 | отопление | канальная | 57 | 55 | до 1990 | 0,22 | 2,80 | 47,9 | 5088 | 16,2 | 3186,2 | 6,27 |
| 47 | отопление | надземная | 57 | 107 | до 1990 | 0,43 | 5,44 | 44,6 | 5088 | 29,4 | 5774,0 | 12,198 |
| 48 | Итого по котельной |  |  | **162** |  | **0,65** | **8,24** |  |  | **45,6** | **8960,2** | **18,5** |
| 49 | **Котельная детсада «Росинка»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 | отопление | канальная | 57 | 276 | до 1990 | 1,10 | 14,04 | 47,9 | 5088 | 81,4 | 15989,2 | 31,464 |
| 51 | отопление | канальная | 32 | 42 | до 1990 | 0,08 | 0,96 | 41,3 | 5088 | 10,6 | 2090,1 | 2,688 |
| 52 | Итого по котельной |  |  | **318** |  | **1,18** | **15,00** |  |  | **92,0** | **18079,2** | **34,2** |
| 53 | **Котельная библиотеки** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 54 | отопление | надземная | 57 | 25 | до 1990 | 0,10 | 1,27 | 44,6 | 5088 | 6,9 | 1349,1 | 2,85 |
| 55 | Итого по котельной |  |  | **25** |  | **0,10** | **1,27** |  |  | **6,9** | **1349,1** | **2,9** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 56 | **Котельная МСШ №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 57 | отопление | канальная | 108 | 76 | до 1990 | 1,22 | 15,47 | 65,2 | 5088 | 31,0 | 6083,6 | 16,416 |
| 58 | отопление | канальная | 76 | 51 | до 1990 | 0,40 | 5,06 | 55,0 | 5088 | 17,4 | 3413,4 | 7,752 |
| 59 | отопление | надземная | 76 | 35 | до 1990 | 0,27 | 3,47 | 52,9 | 5088 | 11,5 | 2251,8 | 5,32 |
| 60 | Итого по котельной |  |  | **162** |  | **1,89** | **24,00** |  |  | **59,8** | **11748,7** | **29,5** |
| 61 | **Котельная МСШ №2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 62 | отопление | надземная | 76 | 180 | до 1990 | 1,40 | 17,86 | 52,9 | 5088 | 58,9 | 11580,6 | 27,36 |
| 63 | отопление | надземная | 57 | 130 | до 1990 | 0,52 | 6,61 | 44,6 | 5088 | 35,7 | 7015,1 | 14,82 |
| 64 | Итого по котельной |  |  | **310** |  | **1,92** | **24,47** |  |  | **94,6** | **18595,7** | **42,2** |
|  | **Котельная Сервисбыта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | отопление | канальная | 76 | 16 | до 1990 | 0,12 | 1,59 | 55,0 | 5088 | 5,4 | 1070,9 | 2,432 |
|  | отопление | канальная | 57 | 450 | до 1990 | 1,80 | 22,90 | 47,9 | 5088 | 132,7 | 26088,7 | 51,3 |
|  | отопление | надземная | 76 | 82 | до 1990 | 0,64 | 8,14 | 52,9 | 5088 | 26,8 | 5275,6 | 12,464 |
|  | отопление | по помещению | 76 | 12 | до 1990 | 0,09 | 1,19 | 26,6 | 5088 | 2,0 | 393,2 | 1,824 |
|  | Итого по котельной |  |  | **560** |  | **2,66** | **33,81** |  |  | **167,0** | **32828,4** | **68,0** |
|  | **Котельная Лесторга** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | отопление | канальная | 76 | 40 | до 1990 | 0,31 | 3,97 | 55,0 | 5088 | 13,6 | 2677,2 | 6,08 |
|  | отопление | канальная | 57 | 135 | до 1990 | 0,54 | 6,87 | 47,9 | 5088 | 39,8 | 7826,6 | 15,39 |
|  | отопление | надземная | 76 | 315 | до 1990 | 2,46 | 31,25 | 52,9 | 5088 | 103,1 | 20266,1 | 47,88 |
|  | отопление | надземная | 57 | 215 | до 1990 | 0,86 | 10,94 | 44,6 | 5088 | 59,0 | 11601,9 | 24,51 |
|  | Итого по котельной |  |  | **705** |  | **4,17** | **53,03** |  |  | **215,6** | **42371,8** | **93,9** |
|  | **котельная ОГБПОУ КАК** | канальная | 76 | 600 | до 1990 | 4,68 | 59,53 | 55,0 | 5088 | 204,32 | 40157,4 | 91,2 |
|  | **Всего** |  |  | **10222** |  | **99,0** | **1267,0** |  |  | **3261,5** | **635474,2** | **1633,7** |

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных  *(температурный график 95 – 70 0С)*

Таблица 1.3.2

Параметры температурного графикакотельных городского поселения город Макарьев

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха t0C | Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t п0 C | Температура воды в обратной линии системы отопления, t о0C |
| 8 | 35,2 | 28,8 |
| 7 | 35,7 | 31,8 |
| 6 | 36,1 | 32,7 |
| 5 | 37,5 | 33,7 |
| 4 | 37,9 | 34,6 |
| 3 | 41,3 | 36,6 |
| 2 | 42,7 | 37,2 |
| 1 | 45,0 | 38,1 |
| 0 | 46,1 | 39,0 |
| -1 | 48,7 | 40,8 |
| -2 | 50,0 | 41,2 |
| -3 | 51,3 | 42,1 |
| -4 | 52,0 | 43,3 |
| -5 | 52,5 | 43,6 |
| -6 | 53,2 | 44,0 |
| -7 | 54,5 | 44,6 |
| -8 | 55,8 | 45,2 |
| -9 | 56,0 | 46,1 |
| -10 | 57,3 | 46,9 |
| -11 | 57,8 | 47,2 |
| -12 | 58,8 | 47,8 |
| -13 | 59,2 | 48,3 |
| -14 | 60,3 | 49,0 |
| -15 | 61,2 | 49,5 |
| -16 | 62,7 | 50,3 |
| -17 | 62,9 | 50,8 |
| -18 | 63,1 | 51,2 |
| -19 | 64,2 | 51,8 |
| -20 | 65,5 | 52,4 |
| -21 | 66,7 | 53,1 |
| -22 | 67,9 | 54,3 |
| -23 | 68,1 | 55,2 |
| -24 | 70,3 | 55,9 |
| -25 | 71,5 | 56,4 |
| -26 | 74,6 | 58,8 |
| -27 | 75,8 | 59,9 |
| -28 | 76,0 | 60,5 |
| -29 | 79,1 | 63,4 |
| -30 | 88,3 | 66,5 |
| -31 | 89,4 | 67,2 |
| -32 | 91,7 | 67,9 |
| -33 | 92,9 | 68,6 |
| -34 | 93,6 | 69,3 |
| -35 | 95,0 | 70,0 |

**1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций приведены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций за 2018 год, Гкал/год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающих организаций | | Производство теплоэнергии | Затраты на СН | Отпуск теплоэнергии | Сетевые потери | Реализация |
| ООО «КХ г. Макарьев» | План | 12929,8 | 662,4 | 12267,4 | 2450 | 9817,4 |
| Факт | 16958,7 | 1331,46 | 15627,26 | 6664,71 | 8962,53 |

Продолжение таблицы 1.4.1

Технико-экономические показатели теплоснабжающих организацийза 2018 год, Гкал/год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающих организаций | | Потребление топлива | | | | Удельный расход топлива  кг у.т./Гкал | Доход от реализации, тыс. руб. |
| уголь, т | дрова, пл.м3 | отходы, м3 | т у.т. |
| ООО «КХ г. Макарьев» | План | 1156 | 12584 | - | 4235,2 | 266,89 | 27442,57 |
| Факт | 631,25 | 11105,32 | 7450 | 3885,8 | ≈300 | 25615,8 |

Выводы по результатам анализа технико-экономических показателей:

1. Фактическая реализация тепловой энергии по котельным ООО «КХ г. Макарьев» близка к плановой. Выпадающие доходы по итогам 2018 года отсутствуют.
2. Нормативные сетевые потери в тепловых сетях котельных городского поселения составляют 3261,5 Гкал/год. Плановые потери установлены в размере 1702,9 Гкал/год, что меньше нормативных на 1558,6 Гкал/год или на 91,5 %.
3. Фактическое потребление топлива не превысило плановое значение.
4. Фактический удельный расход условного топлива превышает плановое значение.
5. Фактическое производство тепловой энергии значительно завышено. Теплоснабжающей организации следует пересмотреть отчетный тепловой баланс.

Рисунок 1.4.1 – Диаграмма структуры производства тепловой энергии ООО «КХ г. Макарьев»

При закрытой системе теплоснабжения потребление теплоносителя производится на цели нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей и систем теплопотребления, а также на заполнение теплосетей после плановых ремонтов (технологические затраты). Объемы потребления теплоносителя приведены в соответствующих балансах (раздел 3).

**1.5 Существующие тепловые нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. Плотность тепловых нагрузок**

Таблица 1.5.1

Тепловые нагрузки и тепловые мощности в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источников теплоснабжения | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | Тепловая мощность,  Гкал/ч |
| Потребители и зоны действия теплоисточников | Отопление и вентиляция | ГВС | Суммар-ная |
| **ООО «КХ г. Макарьев»** | |  |  |  |  |
| Котельная 13 квартала | Спорткомплекс «Юность», Россельхозбанк,13 жилых домов | 0,6714 | - | 0,6714 | 1,02 |
| Котельная 21 квартала | Макарьевская РБ, 16 жилых домов | 0,8611 | - | 0,8611 | 4,71 |
| Котельная 23 квартала | 14 жилых домов | 1,0129 | - | 1,0129 | 2,5 |
| Котельная 27 квартала | 7 жилых домов | 0,2891 | - | 0,2891 | 1,358 |
| Котельная ДМШ | Аптека, художественная и музыкальная школы, 3 жилых дома | 0,2249 | - | 0,2249 | 0,48 |
| Котельная городской бани | Городская баня, 14 жилых домов | 0,3957 | 0,25 | 0,6457 | 2,498 |
| Котельная детского сада «Солнышко» | Здание и кухня детсада, 4 жилых дома | 0,1675 | - | 0,1675 | 0,58 |
| Котельная детского сада «Росинка» | 2 здания детского сада, 3 жилых дома | 0,2380 | - | 0,2380 | 0,72 |
| Котельная библиотеки | Здание городской библиотеки, Здание МСШ №1 | 0,1145 | - | 0,1145 | 0,48 |
| Котельная МСШ №1 | 3 корпуса школы, музей | 0,4729 | - | 0,4729 | 1,06 |
| Котельная МСШ №2 | Здание школы, 2 жилых дома | 0,4913 | - | 0,4913 | 0,68 |
| Котельная Сервисбыта | Здания Сервисбыта, налоговой инспекции, ПФ, КЦСОН | 0,1605 | - | 0,1605 | 0,64 |
| Котельная Лесторга | Магазин, 10 жилых домов | 0,1540 | - | 0,1540 | 0,54 |
| Котельная ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж» | 5 корпусов колледжа,  4 жилых дома | 0,3942 | - | 0,3942 | 0,72 |
| **Итого по ООО «КХ г. Макарьев»** | | **5,648** | **0,25** | **5,898** | **17,898** |
| **Котельные учреждений, организаций** | |  |  |  |  |
| Администрация района | Здание администрации, 1 жилой дом | 0,1437 | - | 0,1437 | 0,48 |
| Котельная РЦД | Здание РЦД | 0,0985 | - | 0,0985 | 0,48 |
| Котельная МУП «МКХ» | Здание конторы МУП «МКХ» | 0,1585 | - | 0,1585 | 0,4 |
| Котельная детского дома | Здание детского дома | 0,0404 | - | 0,0404 | 0,18 |
| Котельная МП «Хлебокомбинат» | Здание хлебокомбината | 0,0251 | - | 0,0251 | 0,72 |
| Котельная ООО «Макарьевские сыры» | Здание завода | 0,0670 |  | 0,0670 | 0,48 |
| **Итого по котельным учреждений, организаций** | | **0,3895** | **-** | **0,3895** | **2,74** |
| **Всего по поселению** | | **6,0375** | **0,25** | **6,2875** | **20,638** |

Зона централизованного теплоснабжения в городском поселении занимает площадь 3,6 км2. Плотность тепловых нагрузок составляет: 5,898/3,6 = 1,64 Гкал/км2.

**2 Существующий и перспективный балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

**2.1 Зоны действия источников теплоснабжения**

Муниципальные котельные географически распределены по всей территории городского поселения и обслуживают многоквартирные жилые дома, учебные заведения, социальные учреждения, административные и общественные здания. Большая часть котельных и их потребители (тепловые нагрузки) расположены в центральной части города в районе пл. Революции, улиц Б. Советская, Валовая, Окружная, Ю. Смирнова, а также в микрорайонах Юбилейный, 13 квартала, 21 квартала, 23 квартала, 27 квартала.

Ряд котельных обслуживают свои учреждения: 2 детских сада, 2 общеобразовательных школы, детскую музыкальную школу, школу искусств, КЦСОН, библиотеку.

Средняя протяженность тепловых сетей от котельных составляет около 730 м. Таким образом, муниципальные котельные приближены к отапливаемым объектам, имеют сравнительно небольшую протяженность тепловых сетей. Следовательно, затраты электроэнергии на передачу теплоты в такой системе должны быть минимальны, однако, велики затраты на содержание персонала на каждой мелкой котельной (кочегаров, операторов, слесарей) и низок КПД котлов. Средняя подключенная тепловая нагрузка на каждую котельную составляет 0,43 Гкал/ч.

Котельные учреждений и организаций обеспечивают отопление собственных зданий. Их тепловые сети имеют небольшую протяженность, суммарная тепловая мощность составляет 2,74 Гкал/ч, а суммарная тепловая нагрузка составляет 0,39 Гкал/ч.

Зоны действия источников теплоснабжения в соответствии с градостроительным планом муниципального района изменению не подлежат, поскольку всё новое строительство планируется в усадебных одноквартирных жилых домах, которые будут иметь индивидуальное отопление.

Газификация данного поселения администрацией области в обозримом будущем не планируется, что требует в поселении и в Макарьевском районе в целом развития систем теплоснабжения с использованием местных видов топлива: дров и отходов деревообработки.

В целях расширения зон действия источников теплоты, привлечения новых потребителей теплоснабжающие организации вынуждены будут снижать себестоимость производства и передачи тепловой энергии, то есть тариф. Основными направлениями этой работы должны стать реконструкция мелких дровяных котельных, укрупнение зон теплоснабжения путем объединения их тепловых сетей с последующей наладкой гидравлического режима объединенной теплосети. При этом по результатам наладки гидравлического режима тепловой сети, возможно, потребуется замена сетевого насоса на оставшейся котельной.

Зоны действия источников тепловой энергии представлены на графической части настоящей схемы теплоснабжения.

**2.2 Существующий и перспективный балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии**

Баланс располагаемой тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения учитывает затраты тепловой мощности теплоисточников на компенсацию тепловых потерь и на собственные нужды. Существующий баланс приведен в таблице 2.2.1. Перспективный баланс приведен в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.1

Баланс тепловых нагрузок и тепловой мощности теплоисточников, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели баланса | Наименование котельной | | | | | | | | | | | | | | Итого |
| 13 квартала | 21 квартала | 23 квартала | 27 квартала | ДМШ | бани | детсада №5 | детсада №4 | библи-отеки | МСШ №1 | МСШ №2 | Сервис-быта | Лесторга | ОГБПОУ «КАК» | ООО «КХ г. Макарьев» |
| 1 | Приход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | располагаемая мощность котлов | 1,02 | 4,71 | 2,5 | 1,358 | 0,48 | 2,498 | 0,58 | 0,72 | 0,48 | 1,06 | 0,68 | 0,64 | 0,54 | 0,72 | 17,898 |
| 1.2. | резервная тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | итого приход | 1,02 | 4,71 | 2,5 | 1,358 | 0,48 | 2,498 | 0,58 | 0,72 | 0,48 | 1,06 | 0,68 | 0,64 | 0,54 | 0,72 | 17,898 |
| 2 | Расход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | тепловые нагрузки потребителей | 0,6714 | 0,8611 | 1,013 | 0,2891 | 0,2249 | 0,6457 | 0,1675 | 0,238 | 0,1145 | 0,4729 | 0,4913 | 0,1605 | 0,154 | 0,3942 | 5,898 |
| 2.2. | сетевые потери | 0,0927 | 0,1414 | 0,086 | 0,0523 | 0,0056 | 0,0833 | 0,009 | 0,0181 | 0,0015 | 0,0117 | 0,0186 | 0,0328 | 0,0424 | 0,04 | 0,635 |
| 2.3. | затраты на собственные нужды | 0,0308 | 0,0535 | 0,0443 | 0,0110 | 0,0076 | 0,0210 | 0,0134 | 0,0102 | 0,0053 | 0,0165 | 0,0160 | 0,0075 | 0,0151 | 0,0040 | 0,2563 |
| 2.4. | тепловая нагрузка на котлы | 0,7949 | 1,0560 | 1,1433 | 0,3524 | 0,2381 | 0,7500 | 0,1899 | 0,2663 | 0,1213 | 0,5011 | 0,5259 | 0,2008 | 0,2115 | 0,4382 | 6,7893 |
| 2.5. | резерв тепловой мощности | 0,2251 | 3,6540 | 1,3567 | 1,0056 | 0,2419 | 1,7480 | 0,3901 | 0,4537 | 0,3587 | 0,5589 | 0,1541 | 0,4392 | 0,3285 | 0,2818 | 11,1087 |

Таблица 2.2.2

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в системах теплоснабжения городского поселения, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели баланса | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. |
| **Приход тепловой мощности:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Муниципальные котельные | 16,288 | 16,288 | 16,288 | 15,288 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 | 17,898 |
| Котельные учреждений и организаций | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |
| Индивидуальный жилой фонд | 11,436 | 11,539 | 11,642 | 11,746 | 11,849 | 11,707 | 11,837 | 11,968 | 12,099 | 12,230 | 12,361 | 12,491 | 12,622 | 12,753 | 12,884 |
| **Итого приход тепловой мощности** | 31,184 | 31,287 | 31,390 | 30,494 | 33,207 | 32,345 | 32,475 | 32,606 | 32,737 | 32,868 | 32,999 | 33,129 | 33,260 | 33,391 | 33,522 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчетные тепловые нагрузки** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Муниципальные котельные | 5,566 | 5,566 | 5,566 | 5,566 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 | 5,898 |
| Котельные учреждений и организаций | 0,9275 | 0,9275 | 0,9275 | 0,9275 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 | 0,3895 |
| Индивидуальный жилой фонд | 10,292 | 10,3851 | 10,4782 | 10,5713 | 10,6644 | 10,536 | 10,6537 | 10,7714 | 10,8891 | 11,0068 | 11,1245 | 11,2422 | 11,3599 | 11,4776 | 11,5953 |
| **Итого суммарные тепловые нагрузки** | 16,7855 | 16,8786 | 16,9717 | 17,0648 | 16,9519 | 16,8235 | 16,9412 | 17,0589 | 17,1766 | 17,2943 | 17,412 | 17,5297 | 17,6474 | 17,7651 | 17,8828 |
| Дефицит тепловой мощности (-), резерв (+) | 14,398 | 14,408 | 14,419 | 13,429 | 16,255 | 15,521 | 15,534 | 15,547 | 15,560 | 15,573 | 15,587 | 15,600 | 15,613 | 15,626 | 15,639 |
| в т.ч. по теплоснабжаю-щим организациям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Муниципальные котельные | 10,722 | 10,722 | 10,722 | 9,722 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Котельные учреждений и организаций | 2,5325 | 2,5325 | 2,5325 | 2,5325 | 3,0705 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 | 2,3505 |
| Индивидуальный жилой фонд | 1,144 | 1,154 | 1,164 | 1,175 | 1,185 | 1,171 | 1,184 | 1,197 | 1,210 | 1,223 | 1,236 | 1,249 | 1,262 | 1,275 | 1,288 |

**2.3 Радиусэффективного теплоснабжения**

При суммарной протяженности тепловых сетей от 14 муниципальных котельных в 10222 м средняя протяженность тепловых сетей от одного теплоисточника составляет 0,73 км. Наибольший радиус теплоснабжения имеют следующие котельные:

- котельная бани – 550 м;

- котельная 21 квартала – 350 м;

- котельная 23 квартала – 250 м;

- котельная 13 квартала – 250 м;

- котельная 27 квартала – 200 м.

*Эффективный радиус теплоснабжения* – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшит качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

Методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на определении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем потерь и состоит из следующих задач.

1. Расчет нормативных тепловых потерь тепловой энергии в тепловых сетях котельных. Результаты расчета приведены в таблице 1.3.1. Нормативные тепловые потри в тепловых сетях ООО «КХ г. Макарьев» составляют 3261,5 Гкал/год или 30,8% от отпуска тепловой энергии в тепловые сети.
2. Заданный уровень потерь в тепловых сетях муниципальных котельных

Департаментом государственного регулирования цен и тарифной политики Костромской области установлен объем потерь в тепловых сетях теплоснабжающей организации ООО «КХ г. Макарьев» в размере Qпот.= 1702,88 Гкал/год или 16,1% от отпуска тепловой энергии с котельных, что меньше нормативных потерь в 1,9 раза. Для включения в расчет тарифа всего объема реальных тепловых потерь теплоснабжающей организации необходимо провести испытания тепловых сетей на тепловые потери, выполнить расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и приложить этот расчет к расчету тарифа

Эффективным является такой радиус теплоснабжения для мелких котельных, когда уровень потерь составляет до 10%. Приведенные выше расчеты тепловых потерь показывают, что в целом по тепловым сетям котельных при существующем состоянии тепловой изоляции и фактических подключенных нагрузках средний фактический радиус теплоснабжения превышает эффективное значение. Для увеличения эффективного радиуса теплоснабжения необходимо:

- замена трубопроводов на участках тепловых сетей, находящихся в аварийном состоянии;

- замена тепловой изоляции на современную из эффективных материалов на тех участках тепловых сетей, которые не планируются к замене;

- увеличение тепловых нагрузок, подключенных на тепловые сети;

- вывод из эксплуатации тех участков тепловых сетей, передача тепловой энергии по которым является не эффективной (убыточной) с отключением соответствующих удаленных потребителей.

**3 Существующий и перспективный балансы теплоносителя**

Баланс теплоносителя в зонах действия источников теплоснабжения городского поселения г. Макарьев приведен в таблице 3.1. В балансе учтено:

- наличие (отсутствие) водоподготовительных установок на котельных;

- объем теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления потребителей;

- отсутствие затрат теплоносителя на горячее водоснабжение, поскольку все системы теплоснабжениязакрытого типа.

С учетом выше указанных особенностей системы централизованного теплоснабжения городского поселения г. Макарьев затраты теплоносителя производятся на следующие цели:

- для текущей подпитки тепловых сетей и систем теплопотребления;

- для аварийной подпитки тепловых сетей;

- на заполнение теплосетей после плановых ремонтов (технологические затраты).

Для подпитки тепловых сетей на котельных используется вода питьевого качества по тарифу 55,77 руб./м3, поставляемая МУП «Макарьевское КХ».

Расчет потерь теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления потребителей произведен в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения». Утвержден приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. N377 г.

Расчет затрат теплоносителя на аварийную подпитку тепловых сетей произведен в соответствии с СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети.

В соответствии с выше указанными нормативными документами часовая подпитка тепловых сетей на теплоисточнике на восполнение нормативных потерь теплоносителя должна составлять 0,25% от объема тепловых сетей и подключенных к ним систем теплопотребления. Аварийная подпитка тепловых сетей принимается в размере 2% от среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения. Технологические затраты теплоносителя на заполнение тепловых сетей после плановых ремонтов принимаются количестве 1,5 объема тепловых сетей.

Перспективный баланс теплоносителя в системецентрализованного теплоснабжения городского поселения г. Макарьев приведен в таблице 3.2.

Таблица 3.1

Существующий баланс теплоносителя в зонах действия источников теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели баланса | Наименование котельной | | | | | | | | | | | | | | Итого |
| 13 квартала | 21 квартала | 23 квартала | 27 квартала | ДМШ | бани | детсада №5 | детсада №4 | библи-отеки | МСШ №1 | МСШ №2 | Сервис-быта | Лесторга | ОГБПОУ «КАК» | ООО «КХ г. Макарьев» |
| 1 | Приход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от водоподготовительных установок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | из водопровода сырой воды | 375,41 | 653,23 | 503,83 | 169,79 | 61,28 | 292,44 | 50,87 | 75,93 | 29,87 | 144,40 | 149,39 | 77,75 | 97,64 | 164,57 | 2846,40 |
|  | итого приход | 375,41 | 653,23 | 503,83 | 169,79 | 61,28 | 292,44 | 50,87 | 75,93 | 29,87 | 144,40 | 149,39 | 77,75 | 97,64 | 164,57 | 2846,40 |
| 2 | Расход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | объем теплосетей в отопит. период, м3 | 14,65 | 30,85 | 17,71 | 6,88 | 0,38 | 11,32 | 0,65 | 1,18 | 0,1 | 1,89 | 1,92 | 2,66 | 4,17 | 4,68 | 99,04 |
| 2.2 | объем теплосетей в неотопит. период (ГВС), м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,88 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,88 |
| 2.3 | отопительный период, ч | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 2.4 | неотопительный период, ч | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 | 3336 |
| 2.5 | расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0,6714 | 0,8611 | 1,0129 | 0,2891 | 0,2249 | 0,3957 | 0,1675 | 0,238 | 0,1145 | 0,4729 | 0,4913 | 0,1605 | 0,154 | 0,3942 | 5,648 |
| 2.6 | расчетная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,25 |
| 2.7 | объем теплоносителя в системах теплопотребления | 13,09 | 16,79 | 19,75 | 5,64 | 4,39 | 9,22 | 3,27 | 4,64 | 2,23 | 9,22 | 9,58 | 3,13 | 3,00 | 7,69 | 111,64 |
| 2.8 | объем теплоносителя в системах теплоснабжения, м3 | 27,74 | 47,64 | 37,46 | 12,52 | 4,77 | 20,54 | 3,92 | 5,82 | 2,33 | 11,11 | 11,50 | 5,79 | 7,17 | 12,37 | 210,68 |
| 2.9 | нормативные потери теплоносителя, м3/год | 352,88 | 606,00 | 476,51 | 159,22 | 60,62 | 273,73 | 49,81 | 74,04 | 29,67 | 141,34 | 146,28 | 73,65 | 91,24 | 157,31 | 2692,31 |
| 2.10 | Аварийная подпитка теплосетей, м3/год | 0,55 | 0,95 | 0,75 | 0,25 | 0,10 | 0,41 | 0,08 | 0,12 | 0,05 | 0,22 | 0,23 | 0,12 | 0,14 | 0,25 | 4,21 |
| 2.11 | Технологические затраты теплоносителя, м3/год | 21,975 | 46,275 | 26,565 | 10,32 | 0,57 | 18,3 | 0,975 | 1,77 | 0,15 | 2,835 | 2,88 | 3,99 | 6,255 | 7,02 | 149,88 |
| 2.12 | Итого затраты теплоносителя | 375,41 | 653,23 | 503,83 | 169,79 | 61,28 | 292,44 | 50,87 | 75,93 | 29,87 | 144,40 | 149,39 | 77,75 | 97,64 | 164,57 | 2846,40 |

Таблица 3.2

Перспективный баланс теплоносителя в системецентрализованного теплоснабжения городского поселения, м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели баланса | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. |
| 1 | Приход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от водоподготовительных установок | - | - | - | - | - | - | - | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 |
| 1.2. | из водопровода сырой воды | 2703,4 | 2703,4 | 2703,4 | 2668,6 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | итого приход | 2703,4 | 2703,4 | 2703,4 | 2668,6 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 |
| 2 | Расход: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | объем теплоносителя в теплосетях, м3 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 | 99,0 |
| 2.2. | расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,254 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 |
| 2.3. | расчетная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 2.4. | объем теплоносителя в системах теплопотребления | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 104,0 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 | 111,6 |
| 2.5. | объем теплоносителя в системах теплоснабжения | 201,1 | 201,1 | 201,1 | 198,4 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 | 210,6 |
| 2.6. | нормативные потери теплоносителя, м3/год | 2557,8 | 2557,8 | 2557,8 | 2523,1 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 | 2679,3 |
| 2.7. | Аварийная подпитка теплосетей, м3/год | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 2.8. | Технологические затраты теплоносителя, м3/год | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 141,6 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | 148,5 |
| 2.9. | Итого затраты теплоносителя | 2703,4 | 2703,4 | 2703,4 | 2668,6 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 | 2832,0 |

**4 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского поселения**

**4.1 Проблемы в организации теплоснабжения существующих и перспективных потребителей**

Теплоснабжение потребителей, подключенных к муниципальным котельным**,** обеспечивается в пределах санитарных норм только при хорошем качестве поставленного топлива — угля, дров и древесных отходов и при правильно поставленной эксплуатации котельных: периодической чистке котлов и теплообменных аппаратов, ежегодном ремонте запорной и регулирующей арматуры, замене аварийных участков теплосетей, подготовке систем теплопотребления к отопительному сезону.

Недостаточная температура теплоносителя на выходе с котельных, повышенные потери в тепловых сетях приводят к недопоставке тепловой энергии потребителям (к их «недотопу»). Поскольку значительная часть потребителей установили узлы учета тепловой энергии (более 81%), произошло уменьшение объемов полезного отпуска (реализации) теплоты.

Таблица 4.1.1

Плановая и фактическая реализация тепловой энергии по городскому поселению, Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018г. | 2019 г. |
| План | 10011,9 | 9817,4 | 9817,4 | 8875,2 |
| Факт | 9217,1 | 9256,9 | 8962,6 | - |

Причина заключается в том, что реальный КПД котлов и котельных в целом значительно ниже принятых для расчета тарифа и нормативных значений.

Реальный удельный расход условного топлива на производство теплоты составляет:

bот.ф.≈300 кг у.т./Гкал,что соответствует фактическому КПД котлов в 47,6%

Плановый удельный расход топлива на производство теплоты на 2018 г. составляет:

bот.пл.=266,89 кг у.т./Гкал, что выше нормативно-эксплуатационного удельного расхода топлива на производство теплоты данным типом котлов. Усредненный нормативный удельный расход топлива на производство теплоты для ООО «КХ г. Макарьев» на 2019 г. утвержден в размере 285,56 кг у.т./Гкал,

Абсолютные и удельные расходы электроэнергии на производство теплоты приведены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1

Удельный расход электроэнергии на производство теплоты

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающих организаций | Вид показателя | Производство тепловой энергии, Гкал | Потребление электроэнергии, кВт\*ч | Удельный расход электроэнергии на производство теплоты, кВт\*ч/Гкал |
| Муниципальные котельные | План | 13792,2 | 867600 | 62,9 |
| Факт | 16958,72 | 677014,35 | 47,8 |

При отраслевом нормативе расхода электроэнергии на производство тепловой энергии для данного типа котельных в 20 кВт\*ч/Гкал в муниципальных котельных фактический показатель значительно превышает это норматив. Причина заключается в том, что сетевые насосы на большей части котельных завышены по подаче, напору и в целом по мощности. Отсутствие наладки гидравлического режима тепловых сетей требует увеличения параметров сетевых насосов, чтобы обеспечить нормальное теплоснабжение удаленных потребителей.

Малые тепловые нагрузки, а, следовательно, и малый объем реализации тепловой энергии, затраты на приобретение топлива, сверхнормативные затраты электрической энергии, высокая доля заработной платы и другие факторы обуславливают себестоимость и тариф на тепловую энергию от муниципальных котельных на высоком уровне.

Переход на сжигание только древесных отходов сократит до минимума топливную составляющую в тарифе. Объединение районов теплоснабжения позволит сократить в тарифе долю заработной платы. Замена сетевых насосов, проведение наладки гидравлического режима тепловых сетей позволит существенно сократить в тарифе долю электрической энергии.

Неудовлетворительное качество теплоносителя и поставляемой тепловой энергии не позволяет организовать в многоквартирных домах горячее водоснабжение потребителей. Реконструкция котельных с установкой автоматизированных котлов, водоподготовительных установок создаст все условия для расширения услуг по теплоснабжению потребителей в части организации горячего водоснабжения.

Планирование реконструкции котельных и их тепловых сетей возможно только в той части, в которой они находятся в муниципальной собственности, т.е. в пределах муниципального теплосетевого хозяйства, эксплуатируемого ООО «КХ г. Макарьев».

Развитие теплоэнергетического хозяйства промышленных предприятий и организаций определяет руководство этих предприятий и организаций.

Увеличение тепловых нагрузок у существующих котельных возможно за счет подключения к ним зданий учреждений и организаций при выводе из эксплуатации их собственных теплоисточников. 2 из 13 котельных обслуживают только учреждения и организации. 11 котельных отапливают жилые дома, но в зоне действия этих котельных строительство новых многоквартирных жилых домов или общественных зданий не планируется. Не планируется также и застройка новых микрорайонов.

**4.2 Описание сценариев развития теплоснабжения городского поселения**

Возможны 2 сценария развития теплоснабжения городского поселения:

1. Максимально возможная централизация систем теплоснабжения. В идеале – подключение всех потребителей тепловой энергии к одной крупной (новой) котельной.
2. Оптимизация работы существующих котельных, объединение близко расположенных районов теплоснабжения.

Положительными моментами развития теплоснабжения по первому сценарию является сокращение затрат на содержание персонала, установка нового, энергоэффективного котельного оборудования.

Отрицательными моментами развития теплоснабжения по первому сценарию являются:

- необходимость прокладки по всему городу соединительных участков тепловых сетей условным диаметром 100 – 150 мм, что в условиях плотной городской застройки, отсутствия свободных земельных участков практически невозможно;

- сложность в наладке тепло-гидравлического режима единой протяженной и значительно разветвленной тепловой сети;

- произойдет значительной увеличение общей протяженности тепловых сетей, а вместе с этим возрастут потери тепловой энергии при ее передаче и затраты электрической энергии на транспортировку теплоносителя.

В соответствии с Государственными укрупненными нормативами цены строительства (далее НЦС) минимальная стоимость прокладки 1 км бесканальных тепловых сетей средним диаметром 125 мм с учетом регионального коэффициента, дефляторов и при условии работы в сухих грунтах на отвале составляет 13,2 млн руб. Суммарная протяженность соединительных участков тепловых сетей составляет более 4 км, а затраты на их прокладку оцениваются в сумму 52,8 млн. руб.

При суммарной тепловой нагрузке на котельные 6 Гкал/ч тепловая мощность новой котельной должна составлять 8 МВт. По сложившимся в строительстве котельных, работающих на дровах и отходах деревообработки, удельная стоимость таких котельных составляет 10 млн. руб./МВт. Затраты по строительству новой котельной будут не менее 80 млн. руб., а с учетом прокладки соединительных участков тепловых сетей – не менее 132, 8 млн. руб.

Экономический эффект от полной централизации системы теплоснабжения городского поселения буде заключаться, в основном, в сокращении затрат на содержание персонала – основных рабочих (кочегаров, операторов и слесарей котельных). Возможно сокращение основных рабочих на 50 чел., что при средней заработной плате 12 тыс. руб./мес. и отчислениях в социальные фонды (30,2%) даст годовую экономию 9374,4 тыс. руб. простой срок окупаемости составит: Ток. = 132800/9374,4 = 14,2 года, что является не приемлемым для инвесторов.

Более целесообразным для городского поселения г. Макарьев является 2-й сценарий развития систем теплоснабжения - оптимизация работы существующих котельных и их тепловых сетей, которая заключается в следующем:

. полный перевод существующих квартальных котельных на отходы деревообработки и дрова, снижение до минимума потребление каменного угля;

- поэтапная замена котлов на котельных, при этом устанавливаться должны такие котлы, которые обеспечивали бы эффективное сжигание отходов деревообработки и дров;

- установка на всех котельных водоподготовительных установок, обеспечивающих фильтрацию и умягчение исходной воды;

- ремонт всех тепловых сетей с заменой тепловой изоляции;

- наладка гидравлического режима всех тепловых сетей с целью обеспечения подачи теплоносителя потребителям в соответствии с их тепловыми нагрузками и с меньшими затратами электроэнергии;

- замена сетевых насосов на котельных с целью обеспечения требуемой суммарной подачи теплоносителя при минимальных затратах электроэнергии;

- установка приборов учета потребляемых ресурсов и отпускаемой тепловой энергии.

При реконструкции котельных в них демонтируются старые котлы и трубопроводы, производится ремонт зданий котельных, монтируются новые котлы и сетевые насосы, водоподготовительные установки и системы котловой и общекотельной автоматики. При нецелесообразности использования существующего здания котельной в непосредственной близости от нее строится блочно-модульная котельная (БМК). В качестве котлов рекомендуются автоматизированные агрегаты с механизированной подачей топлива типа КВТ производства компании «Гейзер», г. Ковров или их аналоги производства компаний «Теплоресурс», «Автоматик-Лес». Эти котлы отличаются высоким КПД (75%), надежностью в работе. При их эксплуатации не потребуется импортных расходных и ремонтных материалов, запасных частей.

Для обеспечения тепловых нагрузок размером менее 0,5 Гкал/ч целесообразно применять твердотопливные котлы типа КВр-0,5или КВр-0,3 Ижевского котельного завода, имеющие реальный КПД 70%. Эти котлы по сравнению с котлами других производителей менее требовательны к качеству сетевой воды и имеют люки для проведения чистки поверхностей нагрева. Возможно также применение дровяных котлов компании «Гейзер». Выбор котлов в каждом конкретном случае должен подтверждаться технико-экономическим обоснованием, поскольку установка щеповых котлов с комплектом топливоподачи, систем золо- и дымоудаления и автоматики значительно дороже, чем установка дровяных котлов.

Затраты на реконструкцию котельных включают в себя приобретение, монтаж и пуско-наладку котлов, водоподготовительных установок, установку приборов учета, расчет и наладку гидравлического режима тепловых сетей.

Эффект от произведенной реконструкции котельных и тепловых сетей будет заключаться в сокращении расхода топлива и финансовых затрат на его приобретение, уменьшение тепловых потерь при передаче тепловой энергии. При реконструкции котельных в автоматизированные щеповые будет также иметь место сокращение обслуживающего персонала и затрат на его содержание.

Для муниципальных котельных норматив удельного расхода топлива (НУР) на производство тепловой принимается в размере, примененном при расчете тарифа на 2018 год:bпр.пл.=285,56 кг у.т./Гкал для дровяных котлов

КПД новых котлов, работающих на отходах деревообработки, по данным завода-изготовителя и результатов режимной наладки на аналогичных котельных принимается 75%, что будет соответствовать удельному расходу топлива на производство теплоты 190,5 кг у.т./Гкал.

КПД новых котлов, работающих на дровах, по данным завода-изготовителя и результатов режимной наладки на аналогичных котельных принимается 70%, что будет соответствовать удельному расходу топлива на производство теплоты 204,1 кг у.т./Гкал.

Экономия топлива при замене котлов составит:

ΔМт. = Qпр.\*(bпр.1-bпр.2) т у.т. (10)

где Qпр. – производство тепловой энергии реконструируемой котельной, Гкал/год;

Цены на топливо принимаются в размерах, принятых при расчете тарифа:

- средняя цена подготовленных дров (распиленных и расколотых) с доставкой на котельные принимается 1073,17 руб./пл.м3;

- средняя цена отходов деревообработки с доставкой на котельные принимается 307,69 руб./м3;

- средняя цена каменного угля принимается 4900 руб./т., доставка – 380 руб./т. Итого 5280 руб./т.

Средняя цена 1 т у.т составляет:

- дров: Ц др. = 1073,17/0,266= 4034,47 руб./т у.т.

- древесных отходов: Цд.о. = 307,69/0,06 = 5128,17 руб./т у.т.

- угля: Цу. = 5280/0,768 = 6875,00 руб./т у.т.

При замене старых дровяных котлов на новые щеповые экономический эффект составит:

ΔЭк = Qпр.\*(0,28556\*4034,47-0,1905\*5128,17)+Эфот. = Qот.\*175,17руб./Гкал + Эфот.

где Эфот. – экономия фонда оплаты труда при реконструкции котельной.

При замене старых дровяных котлов на новые дровяные типа КВрэкономический эффект заключается только в экономии затрат на топливо и составит:

ΔЭк = Qпр.\*2714,8\*(0,28556-0,2041) = Qот.\*221,15руб./Гкал

При установке котлов с механизированной подачей топлива достаточно будет иметь в смене 1 кочегара. Годовой фонд оплаты труда 1 кочегара с учетом отчислений в социальные фонды составляет 187,5 тыс. руб.

Затраты по замене котлов состоят из стоимости колов в комплекте с механизмами топливоподачи, стоимости автоматических водоподготовительных установок, демонтажа старого оборудования, монтажа новых котлов и их пуско-наладка. Работы предусматривается выполнять силами специализированной подрядной организации.

**5Решения(предложения) по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**5.1Решения по строительству и реконструкции котельных на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Решения по строительству и реконструкции котельных принимаются с учетом мастер-плана и следующих особенностей теплоисточников:

1. Реконструкция котельной 23 квартала не является первоочередной, поскольку на этой котельной установлен современный котел типа КВМ-2, который на этой котельной являются основным. На этой котельной целесообразна установка еще одного резервного дровяного котла.
2. На котельных ДМШ и библиотеки замене котлов препятствует отсутствие достаточного места в котельном зале.
3. На котельной 13 квартала установка щепового котла является экономически не целесообразной по причине малой реализации тепловой энергии с этой котельной. На этой котельной более целесообразной является замена 2-х старых котлов на дровяные котлы типа КВр-0,5.
4. Котельные библиотеки и школы №2 предлагаются к закрытию.
5. Котельные ряда учреждений и организаций также могут быть выведены из эксплуатации, а системы отопления зданий могут быть подключены к существующим муниципальным котельным. Так предлагается закрыть котельную администрации района, а здание администрации и жилой дом №3 на пл. Революции подключить к тепловым сетям котельной школы №1. Для обеспечения возросшей тепловой нагрузки на котельной школы №1 следует заменить 2 котла на котлы КВр-0,3.
6. Котельную РЦД целесообразно передать в эксплуатационную ответственность ООО «КХ г. Макарьев», и к этой котельной подключить потребителей котельной библиотеки.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, котельная и тепловые сети ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж» переданы в эксплуатационную ответственность ООО «КХ г. Макарьев», далее необходимо рассмотреть вопрос закрытия котельной и подключением потребителей колледжа к тепловым сетям котельной 21 квартала.

Дальнейшее планирование установки на котельных щеповых котлов возможно только после проработки администрацией поселения топливного баланса: определения объемов образования отходов деревообработки как в самом поселении, так и возможных объемов их поставки с фанерных производств соседних районных центров: Мантурово и Кадыя.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения на котельных:

1. Для обеспечения возросшей тепловой нагрузки на котельной 21 квартала в 2018 г. установлен щеповой котел мощностью 2 МВт (см. рис. 1.2.11 – 1.2.12).
2. На котельной бани установлен щеповой котел мощностью 1,16 МВт в 2018 г. (см. рис. 1.2.9 – 1.2.10),
3. На котельной 23 квартала установлен резервный дровяной котел типа КВ-1.

Расчет эффективности реконструкции котельных приведен в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1.

Расчет эффективности реконструкции муниципальных котельных. Замена котлов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиекотельной | Существу-  ющие котлы | Кол-  во | Тепловая нагрузка | Производ-ство тепловой энергии | Предлагаемые к установке котлы | | Сокращение потребления | | Затраты | Срок окупа-емости |
| Марка | Кол-  во | ФОТ | топлива |  |  |
| **ООО «КХ г. Макарьев»** | | | Гкал/ч | Гкал/год | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | лет |
| Котельная 13 квартала | КВ-1 | 3 | 0,6714 | 1500 | КВр-0,5 | 2 | 187,5 | 331,7 | 1700 | 3,3 |
| Котельная 21 квартала | КВ-1  КВр-1,5  КВМ-2,0 | 3  1  1 | 0,8611 | 2310 | - | - | 750 | 510,9 | 1850 | 1,5 |
| Котельная 23 квартала | КВ-1  КВМ-2 | 2  1 | 1,0129 | 2800 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная 27 квартала | Универсал-6  КВНп-0,3  КВр-1 | 1  1  1 | 0,2891 | 2200 | КВр-0,5 | 1 | 750 | 486,5 | 3100 | 2,5 |
| Котельная ДМШ | Универсал-6 | 2 | 0,2249 | 650 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная бани | КВМ-1,16  Универсал-6  КВр-1,16  КВр-0,3 | 1  1  1  1 | 0,6457 | 1400 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная дет-сада «Солнышко» | Универсал-6  КВ-1 | 1  1 | 0,1675 | 550 | КВр-0,3 | 1 | 0 | 121,6 | 500 | 4,1 |
| Котельная детсада «Росинка» | Универсал-6 | 3 | 0,238 | 700 | КВр-0,3 | 1 | 9 | 154,8 | 500 | 3,1 |
| Котельная библиотеки | Универсал-6 | 2 | 0,1145 | 290 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная МСШ №1 | Универсал-6  ТВН-1 | 3  1 | 0,4729 | 1000 | КВр-0,3 | 2 |  | 221,2 | 1000 | 4,5 |
| Котельная МСШ №2 | ТВН-1(2) | 2 | 0,4913 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Сервисбыта | Универсал-6  Универсал-5 | 2  1 | 0,1605 | 550 | КВр-0,3 | 1 |  | 121,6 | 500 | 4,1 |
| Котельная Лесторга | Универсал-5  Минск | 1  2 | 0,154 | 630 | КВр-0,3 | 1 |  | 139,3 | 500 | 3,6 |
| Котельная ОГБПОУ «КАК» | Универсал-6 | 3 | 0,3942 | 0 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Итого** |  |  | **5,898** | **14580** |  |  | **1696,5** | **2087,6** | **9650** | **2,6** |

Для очистки подпиточной воды от механических примесей, излишнего железа и солей жесткости на всех котельных следует установить 3-х корпусные фильтры типа АКВАФОР со сменными картриджами или их аналоги. Такие фильтры проще в обслуживании, не требуют громоздкой системы регенерации катионита. На отопительный сезон достаточно 2-х сменных картриджей. Стоимость приобретения одного фильтра с дополнительным комплектом картриджей и монтажа составляет 30 тыс. руб. На 13 котельных эти затраты составят 30\*13=390 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии на производство теплоты по ООО«КХ г. Макарьев» за 2018 год составил около 50кВт\*ч/Гкал, что более, чем в 2 раза превышает отраслевую норму. Наладка гидравлического режима тепловых сетей позволит перейти на сетевые насосы меньшей мощности и, тем самым, сократить потребление электрической энергии. Для проведения наладки на тепловых вводах потребителей следует отремонтировать старую или установить новую запорно-регулировочную арматуру: дисковые затворы, шаровые краны или балансировочные вентили. Производится гидравлический расчет тепловой сети, в результате которого определяется расход теплоносителя для каждого потребителя. После установки регулировочной арматуры по расходомеру узла учета тепловой энергии или по переносному расходомеру выставляется требуемый расход теплоносителя, который должен быть не менее расчетного, но и не более расчетного на 10%. Наладку следует начинать с ближних к котельной потребителей.

Расчет эффективности замены сетевых насосов приведен в таблице 5.1.2.

Таблица 5.1.2

Расчет эффективности реконструкции муниципальных котельных.

Замена сетевых насосов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Существующие используемые сетевые насосы | | | Требуемая подача | Предлагаемый к установке насос | Сокращение потребления электроэнергии в год | | Затраты по замене насосов | Срок окупае-мости |
|  | марка | кВт | кол-во | м3/ч | марка | тыс. кВт\*ч | тыс. руб. | тыс. руб. | лет |
| **ООО «КХ г. Макарьев»** | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная 13 квартала | К100-80-160  BL65/170-15/2 | 15  15 | 1  1 | 34,4 | КМ80-65-160 | 33,1 | 228,4 | 38,5 | 0,2 |
| Котельная 21 квартала | К100-80-160  BL65/170-15/2  К100-65-200а | 15  15  18,5 | 1  1  1 | 43,1 | КМ80-65-160 | 33,1 | 228,4 | 38,5 | 0,2 |
| Котельная 23 квартала | BL65/170-15/2 | 15 | 2 | 50,6 | - | - | - | - | - |
| Котельная 27 квартала | К80-50-200а  КМ100-65-200 | 11  30 | 1  1 | 14,5 | КМ20/30 | 30,9 | 213,2 | 33 | 0,2 |
| Котельная ДМШ | BL40/1265-4/4  К20/30 | 4  4 | 1  1 | 11,2 | - | - | - |  | - |
| Котельная бани | BL65/170-15/2 | 15 | 2 | 19,8 | КМ65-50-160 | 42,0 | 289,8 | 33 | 0,2 |
| Котельная детсада «Солнышко» | К80-65-160  К80-65-160 | 7,5  11 | 1  1 | 9,3 | КМ50-32-125 | 23,4 | 161,5 | 27,5 | 0,2 |
| Котельная дет сада «Росинка» | К65-50-160 | 5,5 | 2 | 11,9 | КМ50-32-125 | 14,6 | 100,7 | 27,5 | 0,3 |
| Котельная библиотеки | BL40/1265-4/4  К20/30 | 4  4 | 1  1 | 5,7 | - | - | - |  | - |
| Котельная МСШ №1 | К45/30 | 7,5 | 2 | 24,7 | КМ80-65-160а | 8,8 | 60,7 | 33 | 0,6 |
| Котельная МСШ №2 | К45/30 | 7,5 | 2 | 24,6 | - | - | - |  | - |
| Котельная Сервисбыта | К80-65-160 | 7,5 | 1 | 7,4 | КМ50-32-125 | 23,4 | 161,5 | 27,5 | 0,2 |
| Котельная Лесторга | К80-65-160 | 7,5 | 2 | 8,6 | КМ50-32-125 | 23,4 | 161,5 | 27,5 | 0,2 |
| Котельная ОГБПОУ «КАК» | К80-65-160 | 7,5 | 2 | 15,8 | - | - | - | - | - |
| Итого |  |  |  |  |  | **232,7** | **1605,7** | **286** | **0,2** |

При решении вопроса о закрытии котельных школы №2, автодорожного колледжа и районной администрации следует устанавливать следующие насосы:

- на котельной 27 квартала КМ80-65-160;

- на котельных 21 квартала и школы №1 насосы не менять.

Таблица 5.1.3

Расчет эффективности реконструкции муниципальных котельных. Сводная таблица.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты по замене котлов\* | Затраты по замене насосов | | Всего затрат | Сокра-щение ФОТ | Сокращение потребления топлива | | | Сокращение потребления элктроэнергии | | Срок окупае-мости |
|  | тыс. руб. | тыс. руб. | | тыс. руб. | тыс. руб. | т у.т. | тыс. руб. | тыс. кВт\*ч | | тыс. руб. | лет |
| **ООО «КХ г. Макарьев»** | | |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| Котельная 13 квартала | 1700 | 38,5 | | 1738,5 | 187,5 | 122,2 | 331,7 | 33,1 | | 228,4 | 2,3 |
| Котельная 21 квартала | 1850 | 38,5 | | 1888,5 | 750 | 188,2 | 510,9 | 33,1 | | 228,4 | 1,3 |
| Котельная 23 квартала | - | - | | - | - | - | - | - | | - | - |
| Котельная 27 квартала | 3100 | 33 | | 3133 | 750 | 179,2 | 486,5 | 30,9 | | 213,2 | 2,2 |
| Котельная ДМШ | - |  | | - | - | - | - | - | | - | - |
| Котельная бани | - | 33 | | 33 | 0 | 0 | 0 | 42 | | 289,8 | 0,1 |
| Котельная детсада «Солнышко» | 500 | 27,5 | | 527,5 | 0 | 44,8 | 121,6 | 23,4 | | 161,5 | 1,9 |
| Котельная детсада «Росинка» | 500 | 27,5 | | 527,5 | 9 | 57 | 154,8 | 14,6 | | 100,7 | 2,0 |
| Котельная библиотеки | - |  | | - | - | - | - | - | | - | - |
| Котельная МСШ №1 | 1000 | 33 | | 1033 | 0 | 81,5 | 221,2 | 8,8 | | 60,7 | 3,7 |
| Котельная МСШ №2 | - |  | | - | - | - | - | - | | - | - |
| Котельная Сервисбыта | 500 | 27,5 | | 527,5 | 0 | 44,8 | 121,6 | 23,4 | | 161,5 | 1,9 |
| Котельная Лесторга | 500 | 27,5 | | 527,5 | 0 | 51,3 | 139,3 | 23,4 | | 161,5 | 1,8 |
| Котельная ОГБПОУ «КАК» | **-** | - | | - | - | - | **-** | **-** | | - | - |
| **Итого** | **9650** | **286** | | **9936** | **1696,5** | **769** | **2087,6** | **232,7** | | **1605,7** | **1,8** |

\*в том числе и затраты по прокладке соединительных участков тепловых сетей

С учетом затрат на установку фильтров очистки подпиточной воды в размере 390 тыс. руб. суммарный объем инвестиций по коммунальным котельным оценивается в сумму 9936+390 = 10326 тыс. руб.

Простой срок окупаемости затрат составит: Ток. = 10326/(1696,5+2087,6+1605,7) = 2,0 года, что является достаточно привлекательным для инвесторов.

**5.2Предложения по выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии**

Одним из направлений по оптимизации систем теплоснабжения является укрупнение районов теплоснабжения от котельных. При объединении районов теплоснабжения сокращаются затраты на содержание персонала (сокращение кочегаров, аппаратчиков ХВО, слесарей по ремонту оборудования) и сокращаются затраты электроэнергии на привод сетевых насосов, поскольку на существующих котельных, как правило, имеется резерв по мощности сетевых и циркуляционных насосов.

Предложения по выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии сведены в таблицу 5.2.1.

Таблица 5.2.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Выводимая из эксплуатации котельная | Принимающая тепловую нагрузку котельная | Передаваемая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая нагрузка на оставшейся котельной, Гкал/ч |
| Котельная школы №2 | Котельная 27 квартала | 0,4913 | 0,7804 |
| Котельная библиотеки | Котельная РЦД | 0,1145 | 0,213 |
| Котельная администрации района | Котельная школы №1 | 0,1437 | 0,6166 |
| Котельная ОГБПОУ «Костромской автодорожный колледж» | Котельная 21 квартала | 0,3942 | 1,2553 |

**5.3 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии**

Для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей и с учетом существующего технического состояния котельных и тепловых сетей утверждается температурный график тепловых сетей 80/60оС (рис. 5.3.1)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **t н** | **Т1** | **Т2** | **t н** | **Т1** | **Т2** |  |
| 10 | 39,4 | 34,5 | -21 | 69,4 | 53,3 |
| 9 | 40,4 | 35,1 | -22 | 70,3 | 53,9 |
| 8 | 41,3 | 35,7 | -23 | 71,3 | 54,5 |
| 7 | 42,3 | 36,3 | -24 | 72,3 | 55,1 |
| 6 | 43,3 | 36,9 | -25 | 73,2 | 55,8 |
| 5 | 44,2 | 37,5 | -26 | 74,2 | 56,4 |
| 4 | 45,2 | 38,1 | -27 | 75,2 | 57,0 |
| 3 | 46,2 | 38,8 | -28 | 76,1 | 57,6 |
| 2 | 47,1 | 39,4 | -29 | 77,1 | 58,2 |
| 1 | 48,1 | 40,0 | -30 | 78,1 | 58,8 |
| 0 | 49,1 | 40,6 | -31 | 79,0 | 59,4 |
| -1 | 50,0 | 41,2 | -32 | 80,0 | 60,0 |
| -2 | 51,0 | 41,8 |  |  |  |
| -3 | 52,0 | 42,4 |  |  |  |
| -4 | 52,9 | 43,0 |  |  |  |
| -5 | 53,9 | 43,6 |  |  |  |
| -6 | 54,9 | 44,2 |  |  |  |
| -7 | 55,8 | 44,8 |  |  |  |
| -8 | 56,8 | 45,4 |  |  |  |
| -9 | 57,8 | 46,0 |  |  |  |
| -10 | 58,7 | 46,6 |  |  |  |
| -11 | 59,7 | 47,3 |  |  |  |
| -12 | 60,7 | 47,9 |  |  |  |
| -13 | 61,6 | 48,5 |  |  |  |
| -14 | 62,6 | 49,1 |  |  |  |
| -15 | 63,6 | 49,7 |  |  |  |
| -16 | 64,5 | 50,3 |  |  |  |
| -17 | 65,5 | 50,9 |  | | | |
| -18 | 66,5 | 51,5 |
| -19 | 67,4 | 52,1 |
| -20 | 68,4 | 52,7 |

Рисунок 5.3.1 - Температурный график тепловых сетей котельных ООО «КХ г. Макарьев»

**6Решения (предложения) по строительству и реконструкции тепловых сетей**

**6.1 Строительство тепловых сетей для обеспечения объединения районов теплоснабжения отдельных теплоисточников**

Обоснование целесообразности объединения районов теплоснабжения отдельных теплоисточников приведено в разделе 4. В таблице 6.1.1 приведены сведения о строительстве тепловых сетей для этой цели.

Таблица 6.1.1

Материальные характеристики предлагаемых к строительству тепловых сетей **д**ля обеспечения объединения районов теплоснабжения отдельных теплоисточников

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Цель объединения теплосетей | Исключаемая из работы котельная | Тип прокладки | Протяжен-ность участка теплосети,  м | Наружный диаметр трубопро-водов, мм | Затраты по прокладке и наладке, тыс. руб. |
| Объединение тепловых сетей котельных 27 квартала школы №2 | Котельная школы №2 | Подземная бесканальная | 170 | 2\*89 | 3208,6 |
| Надземная | 80 | 2\*89 |
| Объединение тепловых сетей котельных РЦД и библиотеки | Котельная библиотеки | Подземная бесканальная | 150 | 2\*57 | 1652,1 |
| Объединение тепловых сетей котельных школы №1 и районной администрации | Котельная районной администрации | Подземная бесканальная | 170 | 2\*57 | 1879,7 |
| Объединение тепловых сетей котельных 21 квартала и ОГБПОУ «КАДК» | Котельная ОГБПОУ «КАДК» | Надземная | 280 | 2\*89 | 1909,7 |
| **Итого:** |  |  |  |  | **8650,1** |

**6.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

В городском поселении город Макарьев строительство новых многоквартирных домов с центральным отоплением, школ, детских садов и других общественных зданий не планируется.В зонах теплоснабжения муниципальных котельных нет также предприятий и организацийбез теплоисточников. Поэтому строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузокне требуется.

В случае появления незапланированных объектов их подключение к тепловым сетям котельных производится следующим образом:

1) Строительство тепловых сетей для подключения объектов нового строительства осуществляет Застройщик по техническим условиям теплоснабжающей организации. Техническое присоединение системы теплопотребления нового объекта производит теплоснабжающая (теплосетевая) организация с оплатой по установленным тарифам или в соответствии со сметой.

2) Строительство тепловых сетей для подключения существующих объектов осуществляют (финансируют) подключаемые потребители.

**6.3 Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности и живучести теплоснабжения**

Для повышения надежности теплоснабжения необходимо заменить участки тепловых сетей, которые имеют практически полный физический износ и на которых имели место неоднократные повреждения и аварии, связанные с отключением потребителей и недоотпуском тепловой энергии. К таким тепловым сетям в городе Макарьев относятся следующие участки:

- участок надземной прокладки от котельной 21 квартала на жилые дома №1,3,4,5;

- участок подземной прокладки-переход под ул. Коврова от котельной 13 квартала на жилой дом №30 и здание РКЦ;

- участок надземной прокладки от котельной 27 квартала на жилой дом №21 по ул. Гагарина;

- участок надземной прокладки от котельной детсада «Солнышко» между жилыми домами №2 и №4.

Характеристика участков, подлежащих замене, приведена в таблице 6.3.1

Расчет затрат по замене указанных участков тепловых сетей приведен в таблице 53.2

Для повышения надежности теплоснабжения прокладка соединяющих линий между тепловыми сетями соседних котельных настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается, поскольку это требует значительных финансовых затрат и приобретения земельных участков под теплотрассы у существующих их владельцев.

Таблица 6.3.1

Перечень участков тепловых сетей, нуждающихся в замене

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная | | Тип прокладки | Материал труб | Протяжен-ность участка, м | Диаметр наружный,  мм |
| Начало участка | Конец участка |
| Котельная 21 квартала | |  |  |  |  |
| Котельная | ж/д №1 | Надземная | Стальные в ППУ-изоляциии оболочке из оцинкованной жести | 380 | 108 |
| Котельная 13 квартала | |  |  |  |  |
| Котельная | жилой дом №30 и здание РКЦ | Подземная | Стальные в ППУ-изоляциии полиэтиленовой оболочке | 20 | 57 |
| Котельная 27 квартала | |  |  |  |  |
| Котельная | жилой дом №21 по ул. Гагарина | Надземная | Стальные в ППУ-изоляциии оболочке из оцинкованной жести | 127 | 57 |
| Котельная детсада «Солнышко» | | |  |  |  |
| ж/д №2 по пер. Понизовский | ж/д №4 по пер. Понизовский | Надземная | Стальные в ППУ-изоляциии оболочке из оцинкованной жести | 16 | 57 |
| **Итого:** |  |  |  | **543** |  |

Таблица 6.3.2

Расчет затрат по замене аварийных участков тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диаметр трубопроводов, мм | Протяженность участка , м | Материал труб | Расценка по НЦС  81-02-13-2014 | Год проведения работ | Затраты по прокладке трубопроводов |
| Котельная 21 квартала | |  | тыс. руб./км |  | тыс. руб. |
| 108 | 380 | Стальные в ППУ-изоляции | 5154,29 | 2019 | 2506,9 |
| Котельная 13 квартала | |  |  |  |  |
| 57 | 20 | Стальные в ППУ-изоляции | 9547,36 | 2019 | 244,4 |
| Котельная 27 квартала | |  |  |  |  |
| 57 | 127 | Стальные в ППУ-изоляции | 4813,83 | 2019 | 782,5 |
| Котельная детсада «Солнышко» | |  |  |  |  |
| 57 | 16 | Стальные в ППУ-изоляции | 4813,83 | 2019 | 98,5 |
| Итого | **543** |  |  |  | **3632,4** |

Суммарная стоимость работ оценивается в 3632,4 тыс.. руб.

При замене участков тепловых сетей будет иметь место значительное уменьшение тепловых потерь при передаче тепловой энергии – не менее, чем в 2 раза.

Нормативные тепловые потери на заменяемых участках составляют 217,5 Гкал/год.

Уменьшение тепловых потерь составит: ΔQ = 217,5/2 = 108,8 Гкал/год.

Сокращение потребления топлива (дров) составит: ΔМт = 108,8\*0,28556= 31,07 т у.т = 116,8 м3 на сумму ΔЭ = 116,8\*1073,17/1000 = 125,3 тыс. руб./год.

Простой срок окупаемости Ток. =3632,4/125,3 = 29,0 года

**6.4 Строительство и реконструкция тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между теплоисточниками**

В городском поселении город Макарьевперераспределение тепловой нагрузки между теплоисточниками не целесообразно и настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается.

**6.6 Строительство и реконструкция насосных станций**

В системах теплоснабжениягородского поселениягород Макарьев насосные станции отсутствуют. В строительстве новых насосных станций необходимости нет, поскольку сетевые насосы котельных обеспечивают требуемую подачу теплоносителя каждому потребителю и требуемые располагаемые напоры на тепловых вводах потребителей.

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

Открытые системы горячего водоснабжения в городском поселении город Макарьев отсутствуют и на период действия схемы теплоснабжения не планируются.

**8 Перспективные топливные балансы**

**8.1 Описание видов и количества используемого топлива для источников тепловой энергии**

По отчету за 2018 год муниципальные котельные использовали следующие виды топлива:

Таблица 8.1.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Объем потребленного топлива в натур. единицах | Объем потребленного топлива в т у.т. | Объем потребленного топлива в % |
| древесные отходы | 7450 м3 | 447,0 | 11,5 |
| дрова | 11105,32 пл. м3 | 2954,0 | 76,0 |
| каменный уголь | 631,25 т | 484,8 | 12,5 |
| Итого |  | **3885,8** | **100** |

Дрова и каменный уголь для котельных приобретаются теплоснабжающими организациями самостоятельно с соблюдением правил проведения закупок товаров для муниципальных нужд.Древесные отходы поставляются деревообрабатывающими предприятиями в порядке утилизации отходов производства. Для подвоза топлива на котельные у ООО «КХ г. Макарьев» имеется 2 колесных трактора с тележками и погрузчик.

Увеличение использования местных видов топлива: дров и отходов деревообработки является существенным фактором снижения себестоимости производства тепловой энергии. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (в 2018 году) на котельных установлено 2 щеповых котлов суммарной мощностью по 2,16 МВт, что существенно изменило структуру топливного баланса в положительную сторону: увеличилась доля использования местных видов топлива и сократилась доля привозного топлива - каменного угля.

Основным топливом на котельных 21, 23 кварталов и бани стали отходы деревообработки, резервным топливом – дрова. На других муниципальных котельных основным топливом являются дрова, резервным топливом – каменный уголь.

Для планирования дальнейшего увеличения использования для целей теплоснабжения отходов деревообработки администрации городского поселения следует уточнить у предпринимателей объемы не используемых ими этих отходов, а также согласовать с руководством Мантуровского и Кадыйского фанерных предприятий поставку не используемых этими предприятиями древесных отходов.

**8.2 Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города**

Расчеты выполнены в соответствии с Методическими[рекомендациями](#Par36) по разработке схем теплоснабжения[21] применительно к местным видам топлива: дровам и отходам деревообработки.

Результаты расчетов максимальных часовых и годовых расходов топливакотельными для года актуализации схемы теплоснабжения (2019 года)приведены в таблице 8.2.1.

Перспективные значения максимальных часовых и годовых расходов топлива по системе теплоснабжения городского поселения приведены в таблице 8.2.2.

Таблица 8.2.1

Расчет максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии в 2019 году

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели баланса | Наименование котельной | | | | | | | | | | | | | | Итого |
| 13 квартала | 21 квартала | 23 квартала | 27 квартала | ДМШ | бани | детсада №5 | детсада №4 | библи-отеки | МСШ №1 | МСШ №2 | Сервис-быта | Лесторга | ОГБПОУ «КАК» | ООО «КХ г. Макарьев» |
| 1 | тепловые нагрузки, Гкал/ч | 0,6714 | 0,8611 | 1,013 | 0,2891 | 0,2249 | 0,3957 | 0,1675 | 0,238 | 0,1145 | 0,4729 | 0,4913 | 0,1605 | 0,154 | 0,3942 | 5,898 |
| 2 | Расчетный полезный отпуск, Гкал | 1412,4 | 1811,5 | 2131,0 | 608,2 | 473,1 | 832,4 | 352,4 | 500,7 | 240,9 | 994,8 | 1033,5 | 337,6 | 324,0 | 829,3 | 11881,9 |
| .3 | Расчетное производство теплоты, Гкал | 1858,4 | 2383,5 | 2804,0 | 800,2 | 622,5 | 1095,3 | 463,6 | 658,8 | 316,9 | 1309,0 | 1359,9 | 444,3 | 426,3 | 1091,2 | 15634,0 |
| 4 | Потребление топлива, т у.т. | 428,2 | 549,2 | 646,1 | 184,4 | 143,4 | 252,4 | 106,8 | 151,8 | 73,0 | 301,6 | 313,4 | 102,4 | 98,2 | 251,4 | 3602,4 |
|  | в т.ч. дров | 428,2 |  |  | 184,4 | 143,4 |  | 106,8 | 151,8 | 73,0 | 301,6 | 313,4 | 102,4 | 98,2 | 251,4 | 2154,7 |
|  | щепы |  | 549,2 | 646,1 |  |  | 252,4 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1447,7 |
| 5 | Потребление топлива, м3 | 1609,9 | 9153,6 | 10768,3 | 693,2 | 539,3 | 4206,3 | 401,6 | 570,7 | 274,5 | 1133,9 | 1178,0 | 384,8 | 369,3 | 945,2 | 32228,6 |
|  | в т.ч. дров | 1609,9 | 0,0 | 0,0 | 693,2 | 539,3 | 0,0 | 401,6 | 570,7 | 274,5 | 1133,9 | 1178,0 | 384,8 | 369,3 | 945,2 | 8100,4 |
|  | щепы | 0,0 | 9153,6 | 10768,3 | 0,0 | 0,0 | 4206,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24128,2 |
| 6 | Муксимальное часовое потребление топлива, м3/ч | 0,677 | 3,850 | 4,529 | 0,292 | 0,227 | 1,769 | 0,169 | 0,240 | 0,115 | 0,477 | 0,495 | 0,162 | 0,155 | 0,398 | 13,555 |
|  | в т.ч. дров | 0,677 | 0,000 | 0,000 | 0,292 | 0,227 | 0,000 | 0,169 | 0,240 | 0,115 | 0,477 | 0,495 | 0,162 | 0,155 | 0,398 | 3,407 |
|  | щепы | 0,000 | 3,850 | 4,529 | 0,000 | 0,000 | 1,769 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,148 |

Таблица 8.2.2

Расчет перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. |
| **Муниципальные котельные ООО «КХ г. Макарьев»** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезное потребление тепловой энергии, Гкал | 9917,4 | 9425,4 | 9217,1 | 9256,9 | 9817,4 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 | 8875,2 |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | 13948,5 | 13256,5 | 12963,6 | 15935,8 | 15627,3 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 | 10578,1 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 18708,6 | 15343,7 | 18027,3 | 17341,2 | 16958,7 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 | 11134,8 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3384,1 | 3062,3 | 3884,4 | 3509,7 | 3534,9 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 | 3602,4 |
| в т.ч. дров | 3144,1 | 2843,3 | 3620,0 | 3283,2 | 3087,9 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 | 2154,7 |
| щепы | 240,0 | 219,0 | 264,4 | 226,5 | 447,0 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 | 1447,7 |
| Потребление топлива, м3 | 15820,0 | 14339,0 | 18015,0 | 16118,0 | 19058,7 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 | 32228,6 |
| в т.ч. дров | 11820,0 | 10689,0 | 13609,0 | 12343,0 | 11608,7 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 | 8100,4 |
| щепы | 4000,0 | 3650,0 | 4406,0 | 3775,0 | 7450,0 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 | 24128,2 |
| Муксимальное часовое потребление топлива, м3/ч | 6,654 | 6,031 | 7,577 | 6,779 | 8,016 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 | 13,555 |
| в т.ч. дров | 4,971 | 4,496 | 5,724 | 5,191 | 4,882 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 |
| щепы | 1,682 | 1,535 | 1,853 | 1,588 | 3,133 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 | 10,148 |
| **Индивидуальный жилой фонд** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии ИЖД, Гкал | 34149 | 34507,7 | 34866,4 | 35225,1 | 35583,8 | 35942,5 | 36301,2 | 36659,9 | 37018,6 | 37377,3 | 37736 | 38094,7 | 38453,5 | 38812,2 | 39170,9 |
| Производство тепловой энергии в ИЖД, Гкал | 34845,9 | 35211,9 | 35578,0 | 35944,0 | 36310,0 | 36676,0 | 37042,0 | 37408,1 | 37774,1 | 38140,1 | 38506,1 | 38872,1 | 39238,3 | 39604,3 | 39970,3 |
| Расход топлива, т у.т. | 8293,3 | 8380,4 | 8467,6 | 8554,7 | 8641,8 | 8728,9 | 8816,0 | 8903,1 | 8990,2 | 9077,3 | 9164,5 | 9251,6 | 9338,7 | 9425,8 | 9512,9 |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| дрова,м3 | 31177,9 | 31505,4 | 31832,9 | 32160,4 | 32487,9 | 32815,4 | 33142,9 | 33470,4 | 33797,9 | 34125,4 | 34452,8 | 34780,3 | 35107,9 | 35435,4 | 35762,9 |
| Максимальный расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| дрова, м3/ч | 14,2 | 14,3 | 14,5 | 14,6 | 14,8 | 14,9 | 15,1 | 15,2 | 15,4 | 15,5 | 15,6 | 15,8 | 15,9 | 16,1 | 16,2 |

**8.3Нормативные запасы топлива**

В соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» (утвержден Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377) норматив создания запаса топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

Таблица 8.3.1

# Результаты расчета создания нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжаю-щей организации | Вид  топлива | Среднесут. отпуск теплоэне-ргии, Гкал/сут. | Норматив удельного расхода топлива, т у.т./Гкал | Средне-  суточный расход топлива, т у.т. | Коэффициент перевода натурального топлива в условное | Количе-ство суток для расчета запаса | ННЗТ, м3 |
| ООО «КХ г. Макарьев» | Дрова | 54,9 | 0,23042 | 12,7 | 0,266 | 7 | 333,1 |
| Щепа | 34,4 | 0,23042 | 7,9 | 0,06 | 7 | 923,7 |
| **Итого** |  | **89,3** |  | **20,6** |  |  |  |

Таблица 8.3.2

# Результаты расчета создания нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Вид  топлива | Среднесут. отпуск теплоэне-ргии, Гкал/сут. | Норматив удельного расхода топлива, т у.т./Гкал | Средне-  суточный расход топлива, т у.т. | Коэффициент перевода натурального топлива в условное | Количе-ство суток для расчета запаса | НЭЗТ, м3 |
| ООО «КХ г. Макарьев» | Дрова | 52,6 | 0,23042 | 12,12 | 0,266 | 45 | 2049,7 |
| Щепа | 33,5 | 0,23042 | 7,72 | 0,06 | 45 | 5787,8 |
| **Итого** |  | **86,1** |  | **19,83** |  |  |  |

Таблица 8.3.3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) по теплоснабжающим организациямг. Макарьев,м3 | | | | |
| Наименование теплоснабжающей организации | Вид топлива | Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ) | В том числе | |
| неснижаемый запас (ННЗТ) | эксплуатационный запас (НЭЗТ) |
| ООО «КХ г. Макарьев» | Дрова | 2382,7 | 333,1 | 2049,7 |
| Щепа | 6711,5 | 923,7 | 5787,8 |

Более точно значения нормативов запасов аварийных видов топлива для каждой теплоснабжающей организации следует принимать в соответствии с постановлениями департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области.

**9 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Таблица 9.1

Сводные результаты расчетов необходимого объема финансирования строительства и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации, виды работ | Необходимый объем финансирования,  тыс. руб. | Рекомендуемый период внедрения, годы |
| Замена котлов на котельных | 9650,0 | 2019-2021 |
| Замена тепловой изоляции теплосетей | 4422,3 | 2019-2023 |
| Замена сетевых насосов на котельных | 286,0 | 2019-2021 |
| Установка на котельных фильтров | 390,0 | 2019-2020 |
| Объединение районов теплоснабжения | 8650,1 | 2019-2021 |
| Замена аварийных участков тепловых сетей | 3632,4 | 2019-2020 |
| **Итого** | **27030,8** |  |

Как следует из таблицы 8.1.1 общий объем финансирования в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей оценивается в **27030,8** тыс. руб.

С учетом собственников тепловых сетей и сторон, заинтересованных в проведении мероприятий по повышению энергетической и экономической эффективности систем теплоснабжения, рекомендуемые источники финансирования мероприятий приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.2

Рекомендуемые источники финансирования технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации, виды работ | Необходимый объем финансирования,  тыс. руб. | Рекомендуемый период внедрения, годы | Источник финансирования |
| Замена котлов на котельных | 9650,0 | 2019-2021 | Фонд энергосбережения Костромской области, областной бюджет |
| Замена тепловой изоляции теплосетей | 4422,3 | 2019-2023 | ООО «КХ г. Макарьев» |
| Замена сетевых насосов на котельных | 286,0 | 2019-2021 | ООО «КХ г. Макарьев» |
| Установка на котельных фильтров | 390,0 | 2019-2020 | ООО «КХ г.Макарьев» |
| Объединение районов теплоснабжения | 8650,1 | 2019-2021 | ООО «КХ г.Макарьев» |
| Замена аварийных участков тепловых сетей | 3632,4 | 2019-2020 | Бюджет городского поселения |
| **Итого** | **27030,8** |  |  |

Таблица 9.3

Инвестиции по городскому поселению г. Макарьев и их эффективность

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации, виды работ | Объем финансирования,  тыс. руб. | Эффект от внедрения мероприятий, тыс. руб./год | Простой срок окупаемости, лет |
| **ООО «КХ г. Макарьев»** |  |  |  |
| Замена котлов на котельных | 9650,0 | 3784,1 | 2,6 |
| Замена тепловой изоляции теплосетей | 4422,3 | 961,1 | 4,6 |
| Замена сетевых насосов на котельных | 286,0 | 1605,7 | 0,2 |
| Установка на котельных фильтров | 390,0 | - | - |
| Объединение районов теплоснабжения | 8650,1 | 3549,7 | 2,5 |
| Замена аварийных участков тепловых сетей | 3632,4 | 125,3 | 29,0 |
| **Итого** | **27030,8** | **10025,9** | **2,7** |

Как следует из приведенных в таблице 9.3.1 расчетов, средний срок окупаемости инвестиций по объектам теплоснабжения городского поселения город Макарьев Макарьевского муниципального района составляет 2,7 года, что является достаточно привлекательным для инвесторов. Часть расходов по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения должны взять на себя областной и районный бюджеты. За счет бюджетных средств и областного фонда энергосбережения могут быть выполнены работы по установке частиновых котлов на котельных. Замена аварийных участков тепловых сетей на сумму 3632,4 тыс. руб. должна производиться за счет средств собственника тепловых сетей. В этом случае срок окупаемости средств частного инвестора значительно сократится.

**10 Решение о присвоении ( определении)статуса единой теплоснабжающей организации**

В городском поселенииимеется только одна теплоснабжающая организация, обслуживающая муниципальный жилой фонд - **ООО«КХ г. Макарьев»,** которая и являютсякандидатом на роль единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) в городе Макарьев.

В аренде и эксплуатационной ответственности ООО «КХ г. Макарьев**»** находится 14 котельных и более 10 км локальных тепловых сетей. Емкость тепловых сетей составляет 99,0 м3.

Данный кандидат на получение статуса ЕТО - ООО «КХ г. Макарьев**»**имеет штат квалифицированных специалистов, специальную автотракторную технику и ремонтную базу.

Таблица 10.1

Характеристика теплоснабжающей организации – кандидата на получение статуса ЕТО

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Объем полезного отпуска теплоты, Гкал/год (%) | Протяженность теплосетей, км (%) | Объем теплосетей, м3 (%) | Наличие достаточной технической и кадровой базы |
| ООО «КХ г. Макарьев**»** | 8962,6(100%) | 10,222(100%) | 99,0 (100%) | Имеется |

ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

При определении ЕТО в городском поселении город Макарьев следует учитывать также финансовое состояние теплоснабжающей организации, поскольку если теплоснабжающая организация систематически не исполняет свои обязательства, в том числе и по расчетам с поставщиками топлива и электроэнергии, то она может потерять статус ЕТО. ООО «КХ г. Макарьев**»** имеет удовлетворительное финансовое состояние и по этой причине в состоянии в полном объеме исполнять обязанности ЕТО.

В силу выше изложенного и в соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в РФ», утвержденных постановлением Правительства РФ от 8.08 2012 г. № 808,статус единой теплоснабжающей организации следует присвоить ООО «КХ г. Макарьев**»**. Администрация городского поселения город Макарьев должна осуществлять постоянный контроль за финансовым состоянием ЕТО.

**11Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В городском поселении город Макарьев частичное перераспределение тепловой нагрузки между теплоисточниками не целесообразно и настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается. Более целесообразным является переключение всей тепловой нагрузки отдельных котельных на другие теплоисточники, за счет чего будет достигнуто укрупнение районов теплоснабжения.

**12Решение по бесхозяйным тепловым сетям**

Все тепловые сети и их котельные, находящиеся на территории городского поселения город Макарьев, были переданы в аренду и в эксплуатационную ответственность теплоснабжающим организациям.

В процессе эксплуатации теплосетевого хозяйства бесхозяйных тепловых сетей не установлено. Если в процессе эксплуатации тепловых сетей будут выявлены их бесхозяйные участки, то они должны быть инвентаризированы, приняты на баланс и переданы в аренду эксплуатирующим теплоснабжающим организациям.

**13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения**

Газификация городского поселения г. Макарьев в период действия настоящей схемы теплоснабжения не предусматривается планами администрации Костромской области. Предлагаемые для реконструкции котельных твердотопливные котлы до начала газификации поселения исчерпают свой ресурс.

Все технические мероприятия по схеме теплоснабжения направлены на реконструкцию существующих котельных. Нового строительства не планируется. Все существующие котельные не имеют проблем с электроснабжением, водоснабжением и водоотведением, поскольку подключены к соответствующим инженерным сетям.

**14 Индикаторы развития системы теплоснабжения городского поселения**

Таблица 14.1

Перечень целевых показателей эффективности котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. |
| 1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 16,288 | 16,288 | 16,288 | 15,288 | 17,898 |
| 2. | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,6592 | 14,6592 | 14,6592 | 13,7592 | 16,1082 |
| 3. | Потери установленной тепловой  мощности | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 4. | Средневзвешенный срок службы | лет | 26 | 26 | 26 | 26 | 25 |
| 5. | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т/Гкал | 242,62 | 242,62 | 242,62 | 266,89 | 285,56 |
| 6. | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,241 | 0,284 | 0,149 | 0,149 | 0,13 |
| 7. | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т/Гкал | 263,74 | 263,72 | 257,95 | 283,75 | 300,97 |
| 8. | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 49,4 | 44,2 | 60,6 | 60,6 | 58,6 |
| 9. | Удельный расход теплоносителя | м3/Гкал | 0,145 | 0,176 | 0,150 | 0,193 | 0,177 |
| 10. | Коэффициент использования  установленной тепловой мощности | % | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 36,4 | 33,0 |

Таблица 14.2.

Перечень целевых показателей эффективности передачи тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. |
| 1. | Потери тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | н/д | 4 689,7 | 7 367,7 | 6 678,8 | 6664,7 |
| 2. | через изоляционные конструкции  теплопроводов | Гкал | н/д | 4638,8 | 7316,8 | 6627,9 | 6611,1 |
| 3. | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточника | % | н/д | 33,2 | 44,4 | 41,9 | 42,6 |
| 4. | с утечкой теплоносителя | Гкал | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 53,6 |
| 5. | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточника | % |  |  |  |  |  |
| 6. | Потери теплоносителя | м3 | 1207,5 | 1207,5 | 1207,5 | 1207,5 | 1267,0 |
| 7. | то же в % от циркуляции теплоносителя | % | 600,5 | 600,5 | 600,5 | 608,8 | 601,5 |
| 8. | Удельный расход теплоносителя | т/Гкал | 0,065 | 0,079 | 0,067 | 0,070 | 0,075 |
| 9. | Удельный расход электроэнергии | кВт-ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Фактический радиус теплоснабжения | км | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,73 |
| 11. | Эффективный радиус теплоснабжения | км | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 12. | Температура теплоносителя в  подающем теплопроводе, принятая  для проектирования тепловых сетей | оС | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 13. | Разность температур теплоносителя  в подающей и обратной тепломаги-  страли при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. | оС | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
|  | нормативная | оС | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
|  | фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки | оС | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 14 | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км2 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 15. | Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов | м2/Гкал/ч | 228,0 | 244,4 | 260,7 | 277,1 | 277,0 |

**15Ценовые (тарифные) последствия**

Динамика изменения (роста) тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями городского поселения г. Макарьев, приведена в таблице 15.1.

Таблица 15.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающих организаций | с 01.01.2018г. | с 01.07.2018г. | с 01.07.2019г. | с 01.07.2020г. |
| ООО «КХ г. Макарьев» | 2969,38 | 3078,0 | 3187,0 | 3305,0 |
| ОГБПОУ «КАК» | 1417,36 | 1469,35 | - | - |

При существующем тарифе 3078 руб./Гкал услуги по теплоснабжению доступны не всем потребителям – собственникам квартир в многоквартирных домах.

Для повышения доступности централизованного теплоснабжения решением совета депутатов городского поселения город Макарьев oт 31.01.2019 № 152принят муниципальный стандарт стоимости отопления в форме пониженного для населения тарифав размере 2130 руб./Гкал, а для потребителя,расположенного по адресу г. Макарьев, ул. Юрьевецкая, 25, помещение 1, - 1615,1 5 руб./Гкал. Принятие этих стандартов предполагает компенсацию теплоснабжающим организациям разницы в оплате населением за фактически потребленную теплоту, исчисленную по утвержденным тарифам и муниципальным стандартам. Компенсация теплоснабжающей организации недополученного дохода отнимает значительную часть бюджета городского поселения.

Плановый полезный отпуск тепловой энергии населению от ООО «КХ г. Макарьев» составляет 5237,1 Гкал/год. Расчет прогнозируемого объема мер социальной поддержки населению (далее МСП) на 2019 год приведен в таблице 15.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 15.1 | | | | | | | |
| Расчет прогнозируемого объема мер социальной поддержки населению на 2019год | | | | | | | |
| Наименование теплоснабжаю-щей организации | Полезный отпуск тепловой энергии населению, Гкал/год | | Тариф, руб./Гкал | | Муниципальный стандарт, руб./Гкал | | Прогноз объема МСП | |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | тыс. руб. | |
| ООО «КХ г. Макарьев» | 2932,8 | 2304,3 | 3078,00 | 3187,00 | 2130,00 | 2130,00 | 5215,9 | |

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошло существенное уменьшение расчетно-планового (прогнозируемого) объема МСП с 6904,9 до 5215,9 до тыс. руб. – на 1689 тыс. руб. Начисляемый объем МСП несколько меньше расчетно-планового, поскольку фактическая реализация тепловой энергии населению меньше, чем плановая (в 2018 году составила 4834,5 Гкал).

**Пути сокращения МСП:**

1) Снижение себестоимости и тарифа на тепловую энергию за счет проведения реконструкции котельных и тепловых сетей, оптимизации районов теплоснабжения, отключения от тепловых сетей тех потребителей, которые находятся за пределами эффективного радиуса теплоснабжения и отопление которых является убыточным.

2) Переводпотребителей тепловой энергии, находящихся за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, на индивидуальное теплоснабжение.

3) Ежегодное увеличение (индексация) муниципального стандарта на величину, большую, чем рост тарифа.

**16Условия и организация перехода собственников квартир в многоквартирных домах на индивидуальное теплоснабжение**

Переход собственников квартир в многоквартирных домах на индивидуальное теплоснабжение снижает тепловую нагрузку на котельные, уменьшает доход от реализации тепловой энергии, вносит опасные изменения в конструкцию зданий. Поэтому процесс перехода отдельных квартир в многоквартирных домах на индивидуальное теплоснабжение должен быть четко регламентирован.

При отсутствии природного газа и при высоких тарифах на электроэнергию и ценах на сжиженный углеводородный газ (далее СУГ) переход на индивидуальное теплоснабжение практически происходит на отопление с использованием квартирных твердотопливных котлов и горячее водоснабжение от электрических водоногревателей.

Действующее нормативно-правовое регулирование не предусматривает возможности перехода отдельных квартир в многоквартирном доме с центральным теплоснабжением на иной вид индивидуального отопления.

В соответствии с действующим законодательством переход собственников квартир в многоквартирных домах на индивидуальное теплоснабжение возможен только всем домом и при соблюдении следующих условий:

1. Согласие всех собственников жилых помещений данного многоквартирного дома, остающихся на центральном отоплении, оформленное протоколом собрания собственников в установленном порядке.
2. Согласование с поставщиком сжиженного углеводородного газа (СУГ) условий на поставку в данный многоквартирный дом требуемого количества этого топлива (если в качестве топлива собственники квартир приняли СУГ).
3. Наличие проекта установки газового оборудования, согласованного с газоснабжающей организацией, а в случае прокладки дымоходов по фасадам здания или в каналах во внутренних несущих стенах, с органами архитектурно-строительного надзора муниципального района.
4. Согласование с органами пожарного надзора проекта установки твердотопливного котла или печи (если в качестве топлива собственники квартир приняли уголь или дрова).
5. Реконструкция системы отопления дома в соответствии с разработанным и согласованным проектом и сдача работ по акту комиссии с участием представителей теплоснабжающей организации и органов архитектурно-строительного надзора.
6. В многоквартирном доме с центральным отоплением переход на индивидуальное отопление отдельных квартир возможен только с согласия теплоснабжающей организации и при согласии всех собственников жилых помещений данного многоквартирного дома, при этом необходим проект реконструкции всей системы отопления дома, разработанный специализированной проектной организацией и согласованный с теплоснабжающей организацией. Проект выполняется по техническим условиям, выданным теплоснабжающей организацией. Затем производится реконструкция системы отопления дома в соответствии с разработанным и согласованным проектом, сдача работ по акту теплоснабжающей организации.

Бремя выполнения всех выше указанных условий несут собственники квартир, переходящих на индивидуальное теплоснабжение.При неисполнении хотя бы одного из условий теплоснабжающая организация вправе считать договор поставки тепловой энергии не расторгнутым, и продолжать взимать плату за отопление по показаниям общедомовых узлов учета или по существующим нормативам.

При наличии от многоквартирного дома значительного количества заявок на переход к индивидуальному теплоснабжению администрация городского поселения проводит с собственниками помещений организационную работу о переходе ими на индивидуальное теплоснабжение всем домом.

Переход индивидуальных жилых домов с центрального отопления на индивидуальное является правом их собственников и производится в соответствии с п. 2, 3 и 4 указанных выше условий.

В случае начала реализации инвестиционного проекта в г. Макарьев по реконструкции котельных и (или) тепловых сетей переход любых потребителей на индивидуальное теплоснабжение, в том числе и всем многоквартирным домом, в соответствии с ФЗ-190 «О теплоснабжении» [2] не допускается.

**17 Установка приборов учета тепловой энергии**

В соответствии с п.1 ст. 13 Ф№-261, (ред. от 03.08.2018 г.) [1] все потребители, подключенные к системам централизованного теплоснабжения, должны установить приборы учета потребляемой тепловой энергии.

В соответствии с п.2 ст. 13 Ф№-261, (ред. от 03.08.2018 г.)все расчеты за потребленные энергетические ресурсы должны осуществляться на основании данных о количественном значении потребленных энергетических ресурсов, определенных при помощи приборов учета. До установки приборов учета используемых энергетических ресурсов, а также при выходе из строя, утрате или по истечении срока эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться с применением расчетных способов определения количества энергетических ресурсов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации. При этом указанные расчетные способы должны определять количество энергетических ресурсов таким образом, чтобы стимулировать покупателей энергетических ресурсов к осуществлению расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Настоящей схемой теплоснабжения устанавливается обязанность всех потребителей тепловой энергии, подключенных к централизованным системам теплоснабжения, установить в срок до 31 декабря 2020 года приборы учета потребляемой тепловой энергии. Для установки приборов учета потребителям тепловой энергии следует получить в теплоснабжающей организации технические условия на проектирование и установку узлов учета тепловой энергии. В заявке на получение технических условий следует указать адрес потребителя, его расчетную тепловую нагрузку и предполагаемое место для установки приборов, входящих в узел учета тепловой энергии.

В многоквартирных домах ответственными за установку узлов учета тепловой энергии являются:

- при непосредственном способе управления – советы многоквартирных домов;

- при управлении домом по договору с управляющей организацией – эта управляющая организация;

- при управлении домом товариществом собственников жилья – это товарищество.

В целях стимулирования покупателей энергетических ресурсов к осуществлению расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных при помощи приборов учета, с 1 января 2021 года вводится повышающий коэффициент в размере 1,4 к объему тепловой энергии, определенному за расчетный период с использованием расчетных методов: жилыми домами - по нормативам отопления, бюджетными и прочими потребителями - по расчетным тепловым нагрузкам.

**18 Условия вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

Настоящей схемой теплоснабжения вывод из эксплуатации действующих источников тепловой энергии без их замещения не предусматривается. Собственники или иные законные владельцы в период действия настоящей схемы теплоснабжения могут принять решение о выводе из эксплуатации принадлежащих им источников тепловой энергии или тепловых сетей.

В соответствии с «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 6 сентября 2012 г. №889, собственники котельных и тепловых сетей, планирующие вывод их из эксплуатации (консервацию или ликвидацию), не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода обязаны в письменной форме уведомить в целях согласования вывода их из эксплуатации орган местного самоуправления поселения (с указанием оборудования, выводимого из эксплуатации) о сроках и причинах вывода указанных объектов из эксплуатации. В уведомлении должны быть указаны потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

К уведомлению о выводе из эксплуатации тепловых сетей, к которым в надлежащем порядке подключены теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии, прилагаются письменные согласования вывода тепловых сетей из эксплуатации, полученные от всех потребителей тепловой энергии, указанных в уведомлении, в том числе потребителей в многоквартирных домах в случае непосредственного управления многоквартирным домом собственниками помещений.

Орган местного самоуправления, в который поступило уведомление о выводе из эксплуатации источника тепловой энергии и тепловых сетей, обязан в течение 30 дней рассмотреть и согласовать это уведомление или потребовать от владельца указанных объектов приостановить их вывод из эксплуатации не более чем на 3 года в случае наличия угрозы возникновения дефицита тепловой энергии, выявленного на основании анализа схемы теплоснабжения, при этом собственники или иные законные владельцы указанных объектов обязаны выполнить такое требование органа местного самоуправления.

В случае если продолжение эксплуатации объектов по требованию органа местного самоуправления ведет к некомпенсируемым финансовым убыткам, собственникам или иным законным владельцам указанных объектов должна быть обеспечена компенсация в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей осуществляется только после получения согласования на вывод из эксплуатации от органа местного самоуправления. В случае если от органа местного самоуправления в течение 30 дней заявителю не поступит решение по результатам рассмотрения уведомления, заявитель вправе вывести объекты из эксплуатации в сроки, указанные в уведомлении.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, выведен из эксплуатации отвод от тепловой сети котельной Лесторга на ИЖД №7 по пер. Базовый и отключен этот потребитель.

Настоящей схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации с 01.09. 2020 года 3-х участков тепловых сетей, эксплуатация которых убыточна для теплоснабжающей организации: в 27 квартале до жилого дома №21 по ул. Гагарина, отвод от сетей котельной бани на дом №28 по ул. Ю.Смирнова и отвод от сетей котельной Лесторга на дом №27 по пер. Полевой. Значения тепловых потерь в этих участках тепловых сетей и полезного потребления тепловой энергии приведено в таблице 18.1.

Таблица 18.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Участок теплосетей | Полезное потребление теплоты, Гкал/год | Тепловые потери трубопроводами участка, Гкал/год |
| 27 квартал от котельной до жилого дома №21 по ул. Гагарина | 44,5 | 38 |
| Отвод на дом №28 по ул. Ю.Смирнова | 48,0 | 27 |
| Отвод на дом №27 по пер. Полевой | 19,0 | 22 |

Уведомление потребителям тепловой энергии о выводе из эксплуатации этих участков тепловых сетей не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода должна направить администрация городского поселения. В уведомлении потребителям должны быть предложены альтернативные способы теплоснабжения. При этом увеличение платы граждан за данную коммунальную услугу не должно превышать установленных Правительством РФ размеров. Превышение этих размеров должно компенсироваться бюджетами муниципального района и городского поселения.

**Перечень использованных федеральных законов и нормативно-правовых актов**

1. Федеральный закон от 23.11.2009г. N 261-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ«[О теплоснабжении».](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Documents%20and%20Settings\Юра\Application%20Data\Microsoft\Word\federal\GD_41FZ.htm)
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку разработки и утверждения».
4. СНиП 2.04.05-91 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
5. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».(Актуализированная редакция СНиП 23.01.99).
6. СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки (Актуализированная редакция СНиП II-35-76).
7. СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети.
8. СП 61.13330.2012. Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. (Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003).
9. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» (Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003).
10. Нормы проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования электростанций и тепловых сетей, 1959 г. М.: Гостройиздат.
11. Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг. Утверждены Постановлением Правительства РФ №306 от 23.05.2006г.
12. Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей». Утверждены постановлением Правительства РФ от 6 сентября 2012 г. №889,
13. Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.Утвержден приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. N377 г.
14. МДК 4-03.2001. Методика определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения.
15. Правила организации теплоснабжения в РФ. Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012г. № 808.
16. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Утверждены Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115.
17. [Правила](#Par26) коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. Утверждены Постановлением Правительства РФ от 18.1.2013г. №1034.
18. Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. Утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр.
19. МДС 41-6.2000. Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации.
20. ТСН 23-322-2001 Территориальные строительные нормы Костромской области.
21. Методические [рекомендации](#Par36) по разработке схем теплоснабжения. Утверждены Приказом Министерства энергетики РФ №565 и Приказом Министерства регионального развития РФ №667 от 29.12.2012 г.
22. Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей: Справочник. В.И. Манюк, Я.И. Каплинский, Э.Б. Хиж и др. -3-е изд., М.: Стройиздат, 1988..