Утверждена:

Решением совета депутатов

17.04.2015 г. № 7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

КУРЬИНСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ

КУРЬИНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

**НА ПЕРИОД ДО 2029 г.**

2015 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

|  |  |
| --- | --- |
| Введение............................................................................................................................ | 4 |
| I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ............................................................................................................. | 5 |
| Глава 1. Краткая характеристика территории................................................................ | 5 |
| Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения...................................................... | 5 |
| II ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ............ | 5 |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения................................................................. | 5 |
| Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения................................................... | 5 |
| Часть 2. Источники тепловой энергии ............................................................................ | 6 |
| Часть 3. Тепловые сети...................................................................................................... | 10 |
| Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.................................................. | 19 |
| Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии............................. | 21 |
| Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.................................................................................................... | 22 |
| Часть 7. Балансы теплоносителя................................................................................. | 23 |
| Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечением топливом........................................................................................................................ | 23 |
| Часть 9. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации.......... | 24 |
| Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.................................................. | 27 |
| Часть 11. Описание существующих и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения......................................................................................................... | 27 |
| Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.... | 30 |
| Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжения.................. | 30 |
| Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов............................. | 30 |
| Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности)................. | 30 |
| Глава 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому переворужению источников тепловой энергии и тепловых сетей............................................... | 30 |
| III СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.................................................................................. | 31 |
| Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.............................. | 31 |
| Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей................... | 31 |
| Раздел 3. Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии................................................................... | 32 |
| Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.............. | 32 |
| Раздел 5. Перспективные топливные балансы................................................................ | 32 |
| Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение................................................................................................................................... | 32 |
| Раздел 7. решение об определении единой теплоснабжающей организации.............. | 32 |
| Раздел 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии......................................................................................................................... | 32 |
| Раздел 9. Решения по бесхозяйным сетям....................................................................... | 32 |

**ВВЕДЕНИЕ**

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом на период до 2029 года.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможностей их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения муниципального образования Курьинский сельсовет, далее МО Курьинский сельсовет, до 2029 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на устойчивого и надежного снабжения тепловой энергии потребителей.

При разработки схем теплоснабжения руководствовались: Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

**Технической базой для разработки являются:**

- исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС);

- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.д.);

- конструктивные данные по видам прокладки и применяемым теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.).

**I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

**Глава 1. Краткая характеристика территории**

МО Курьинский сельсовет расположен в центральной части Курьинского района, Алтайского края и находится на расстоянии 278 км от г. Барнаула. Площадь МО Курьинский сельсовет составляет 24,5 тыс.га. МО Курьинский сельсовет граничит:

- на севере - с МО Краснознаменский сельсовет; на юге-с МО Усть-Таловский сельсовет; на востоке - с МО Трусовский сельсовет; на западе-с МО Ивановский сельсовет

В состав территории МО Курьинский сельсовет входит населенный пункт - с. Курья.

Таблица 1.1.1 Сведения о площади и численности постоянного населения МО Курьинский сельсовет (по состоянию на 01.01.2015г.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Перечень сельских населенных пунктов | Площадь, га | Количество  домовладений | Численность проживающего населения, чел |
| с. Курья | 24500 | 1256 | 4200 |

Основную производственную базу МО Курьинский сельсовет составляют следующие предприятия:

- ОАО «Курьинское АТП»;

- ГУП «Курьинское ДРСУ»;

- ООО «Курьинские коммунальные системы»

- КФХ Крепов А.Н.;

-КФХ Парахин В.М.;

**-**КФХ Печагин А.Е.

**Глава 2. Характеристика системы теплоснабжения.**

В МО Курьинский сельсовет теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами - индивидуальными и централизованными источниками тепла.

Централизованными источниками теплоснабжения являются 3 отопительных котельных и 3 производственные.

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

**II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.**

**Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения**

В настоящее время централизованное теплоснабжение потребителей МО Курьинский сельсовет осуществляется от 3 отопительных котельных:

1. Котельная №1 с.Курья «Центральная»

2. Котельная №2 с.Курья «Больничная»

3. Котельная №3 с.Курья «Дворца культуры»

Все котельные находятся в муниципальной собственности и переданы в аренду ООО «Курьинские коммунальные системы»

Таблица 2.1.1. Обобщенная характеристика системы теплоснабжения МО Курьинский сельсовет.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельные | Установленная мощность,  Гкал/час | Отпускаемая нагрузка  Гкал/час | Температурный график,  ºС | Длина тепловых сетей (двух трубн.), км |
| 1 | Котельная № 1 «Центральная» | 3,2 | 2,461 | 90/70 | 3,673 |
| 2 | Котельная № 2 «Больничная» | 1,2 | 0,481 | 90/70 | 0,733 |
| 3 | Котельная № 3 «Дворца культуры» | 1,2 | 0,15 | 90/70 | 0,264 |
| 4 | Котельная ОАО «Курьинское АТП» | 0,046 | 0,021 | 90/70 | нет |
| 5 | Котельная ГУП «Курьинское ДРСУ» | 0,7 | 0,31 | 90/70 | 0,25 |
| 6 | Котельная детского сада «Буратино» | 0,2 | 0,07 | 90/70 | Нет |
|  | Всего | 6,546 | 3,493 |  | 4,92 |

**Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения.**

В с. Курья централизованное теплоснабжение осуществляется от 3 источников тепла, от которых отапливаются социально значимые объекты и жилые дома (школа, больница, административные здания, учреждения культуры, детский сад). Индивидуальное теплоснабжение распространяется на частный сектор и представлено только индивидуальными источниками тепла, работающих на твердом топливе (уголь и дрова)

**Часть 2. Источники тепловой энергии**

Таблица 2.2.1 Описание котельных

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | Значения | |
| **Котельная№1 Центральная** | | |
| а) структура основного оборудования | | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котелКВр- 0,8 (2011 г.) - 4 шт. |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | | Установленная тепловая мощность с учетом резерва  3,2 Гкал/час. (3,7 МВт) |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | | Располагаемая тепловая мощность 3,2 Гкал/ч (3,7 МВт) подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2015 год) 2,461 Гкал/ч |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | | 94,757 Гкал/год |
| д) дата последнего капитального ремонта | | Новое строительство 2011год |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 90/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | | Выработка тепловой энергии 5462,689 Гкал/год;  полезный отпуск тепловой энергии  4358,433 Гкал/год. |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | | Тепловым счетчиком |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. |
| **Котельная №2 «Больничная»** | | |
| а) структура основного оборудования | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котел КВр-0,6 2шт. (2006г.) | |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | Установленная тепловая мощность с учетом резерва 1,2 Гкал/час. (1,396 МВт) | |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность 1,2 Гкал/ч (1,396 МВт) подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2015 год) 0,481 Гкал/ч | |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 57,247 Гкал/год | |
| д) дата последнего капитального ремонта | 2013 год | |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. | |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | Выработка тепловой энергии 1137,059 Гкал/год;  полезный отпуск тепловой энергии  861,956 Гкал/год. | |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Способ учета тепловой энергии - расчетный | |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. | |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. | |
| **Котельная №3 Дворца культуры** | | |
| а) структура основного оборудования | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котел КВр-0,6 2шт.(2010г.) | |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | Установленная тепловая мощность с учетом резерва 1,2 Гкал/час. (1,396 МВт) | |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность 1,2 Гкал/ч (1,396 МВт) подключенная тепловая нагрузка (по договорам на 2013 год) 0,15 Гкал/ч | |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 37,753 Гкал/год. | |
| д) дата последнего капитального ремонта | Новое строительство 2010 год | |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. | |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | Выработка тепловой энергии 756,99 Гкал/год;  полезный отпуск тепловой энергии  676,08 Гкал/год. | |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Способ учета тепловой энергии - теплосчетчик | |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. | |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. | |
| **Котельная АТП** | | |
| а) структура основного оборудования | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котел КЧМ-40 1шт.(2013г.) | |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | Установленная тепловая мощность с учетом резерва 0,046 Гкал/час. (0,05 МВт) | |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность  0,046 Гкал/час. (0,05 МВт)  подключенная тепловая нагрузка 0,021Гкал/ч | |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 73Гкал/год | |
| д) дата последнего капитального ремонта | - | |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. | |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | Выработка тепловой энергии 73 Гкал/год; | |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Способ учета тепловой энергии - расчетный | |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. | |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. | |
| **Котельная ДРСУ** | | |
| а) структура основного оборудования | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котел КВр-0,35 — 2шт. (2013 г); | |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | Установленная тепловая мощность с учетом резерва  0,7Гкал/час. (0,8 МВт) | |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность 0,7 Гкал/ч (0,8 МВт) подключенная тепловая нагрузка 0,31 Гкал/ч | |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | Расход тепловой энергии на собственные нужды 35,8 Гкал/год. | |
| д) дата последнего капитального ремонта | 2013 год | |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 90/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. | |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | Выработка тепловой энергии 1025 Гкал/год;  полезный отпуск тепловой энергии  835,2 Гкал/год. | |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Способ учета тепловой энергии - расчетный | |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. | |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. | |
| **Котельная детского сада «Буратино»** | | |
| а) структура основного оборудования | Вид основного топлива - каменный уголь.  **Котлоагрегаты:**  Водогрейный котел КВр-0,25 — 1шт. (2012 г); | |
| б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования | Установленная тепловая мощность с учетом резерва  0,2 Гкал/час. (0,25 МВт) | |
| в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность  0,2 Гкал/час. (0,25 МВт)  подключенная тепловая нагрузка 0,07 Гкал/ч | |
| г) объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | Расход тепловой энергии на собственные нужды 6,5 Гкал/год. | |
| д) дата последнего капитального ремонта | 2012 год | |
| е) схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. | Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует. | |
| ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя | Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70 ºС; выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузкой и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. | |
| з) среднегодовая нагрузка оборудования | Выработка тепловой энергии 188 Гкал/год;  полезный отпуск тепловой энергии  181,5 Гкал/год. | |
| и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Способ учета тепловой энергии - расчетный | |
| к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует. | |
| л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют. | |

**Часть 3. Тепловые сети**

Описание тепловых сетей источников теплоснабжения МО Курьинский сельсовет представлено в табл. 2.3.1-2.3.4

Рис. 2.3.1. Схема тепловой сети котельной №1 Центральная с. Курья

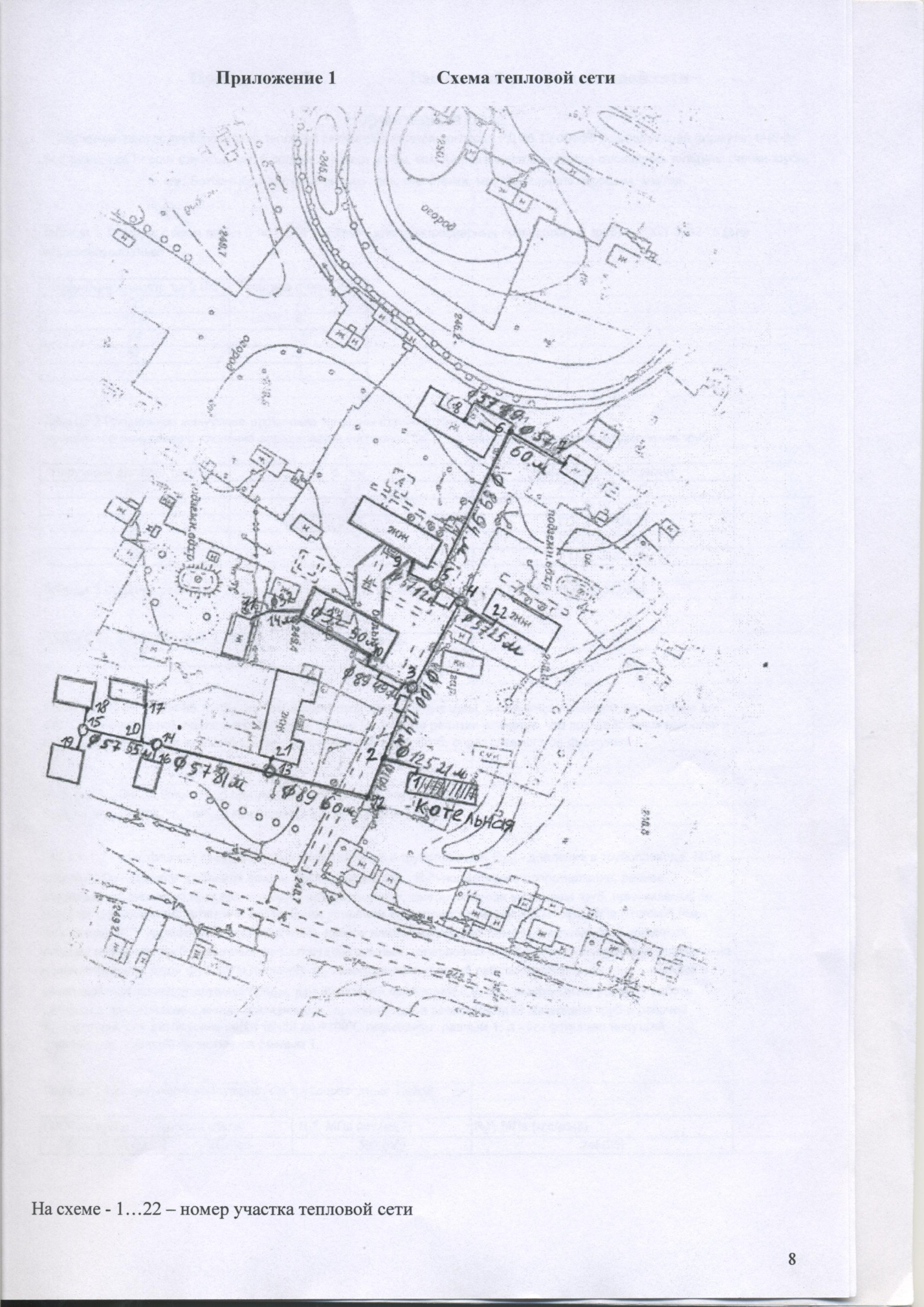


Таблица 2.3.1. Описание тепловой сети котельной №1 Центральная с. Курья

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Описание, значение |
| **Котельная №1 Центральная с. Курья** | |
| а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам | Для системы теплоснабжения от котельной №1 Центральная принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 90/70 ºС. |
| б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки | Тепловая сеть водяная 2-х трубная;  материал трубопроводов - сталь; полипропилен.  способ прокладки - подземная и надземная;  компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые. |
| в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны, затворы |
| г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер. | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м.  Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ. |
| д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети | отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 90/70 ºС и температуре наружного воздуха. |
| е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей отсутствует. |
| ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов | Гидравлическое испытания проводятся регулярно |
| и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) | Летние ремонты проводятся ежегодно |
| к) описание нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 1009,6 Гкал/год. |
| л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха;  нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка. |
| н) Наличия коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям. | 47 приборов учета тепловой энергии. |
| о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи | диспетчерские службы не востребованы. |
| п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйных сетей не выявлено |

Рис. 2.3.2. Схема тепловой сети котельной №2 Больничная

Таблица 2.3.2. Описание тепловой сети котельной № 2 Больничная с. Курья

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Описание, значение |
| **Котельная №2 Больничная** | |
| а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам | Для системы теплоснабжения от котельной принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 95/70 ºС. |
| б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки | Тепловая сеть водяная 2-х трубная;  материал трубопроводов - сталь;  способ прокладки - подземная и надземная;  компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые. |
| в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны, затворы |
| г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер. | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м.  Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ. |
| д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети | отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 90/70 ºС и температуре наружного воздуха. |
| е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей отсутствует. |
| ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов | Гидравлическое испытания проводятся регулярно |
| и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) | Летние ремонты проводятся ежегодно |
| к) описание нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 217,9 Гкал/год. |
| л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха;  нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка. |
| н) Наличия коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям. | 6 приборов учета тепловой энергии. |
| о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи | диспетчерские службы не востребованы. |
| п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйных сетей не выявлено |

Рис. 2.3.3. Схема тепловой сети котельной №3 Дворца культуры с. Курья

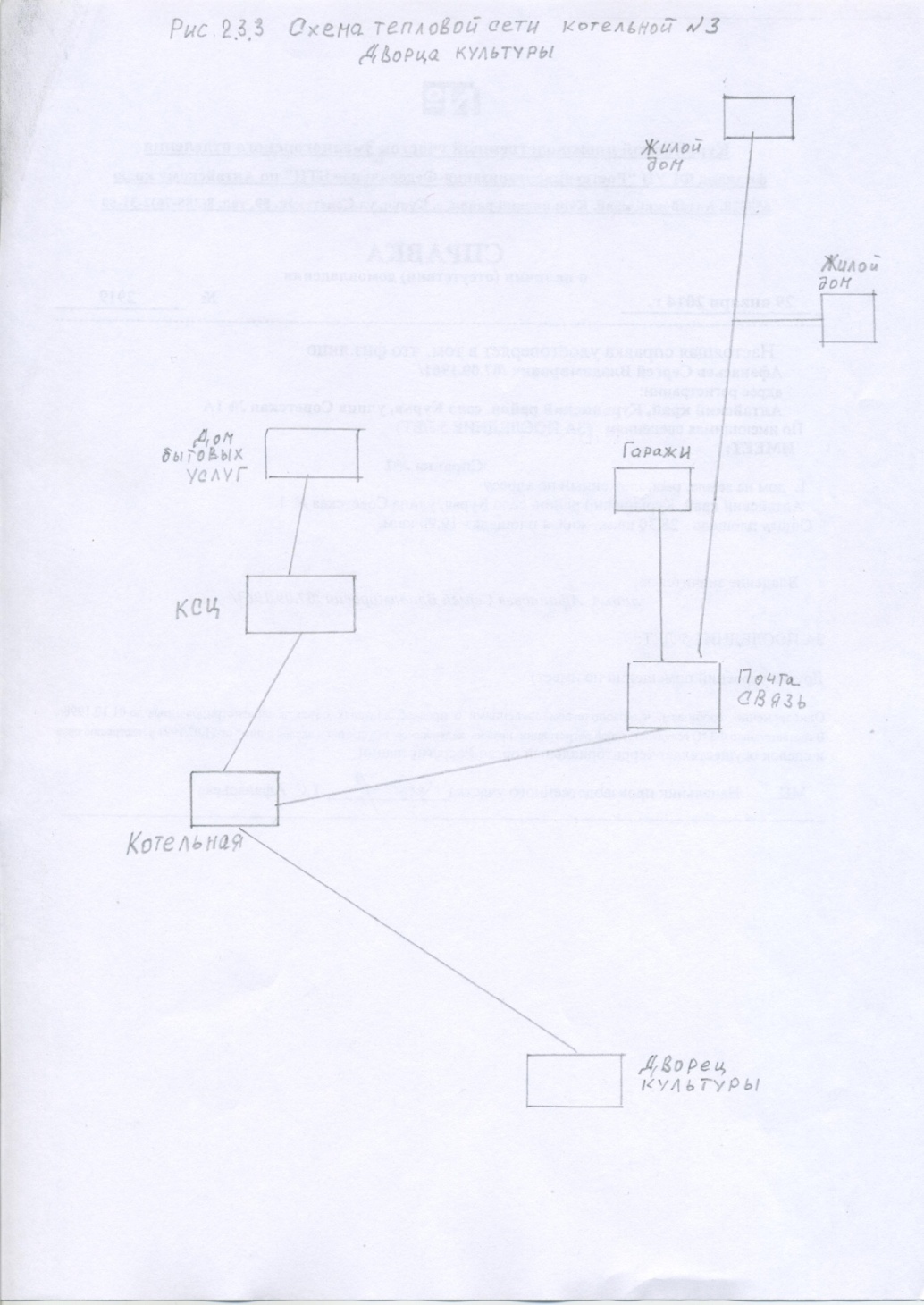


Таблица 2.3.3. Описание тепловой сети котельной №3 Дворца культуры с. Курья

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Описание, значение |
| **Котельная №3 Дворца культуры** | |
| а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам | Для системы теплоснабжения от котельной Квартальная принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 90/70 ºС. |
| б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки | Тепловая сеть водяная 2-х трубная;  материал трубопроводов - сталь; полипропилен  способ прокладки - подземная и надземная;  компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые. |
| в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны. |
| г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер. | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м.  Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ. |
| д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети | отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 90/70 ºС и температуре наружного воздуха. |
| е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей отсутствует. |
| ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов | Гидравлическое испытания проводятся регулярно |
| и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) | Летние ремонты проводятся ежегодно |
| к) описание нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 45,1 Гкал/год. |
| л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха;  нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка. |
| н) Наличия коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям. | 4 прибора учета тепловой энергии. |
| о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи | диспетчерские службы не востребованы. |
| п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйных сетей не выявлено |

Рис. 2.3.4. Схема тепловой сети котельной ДРСУ с. Курья

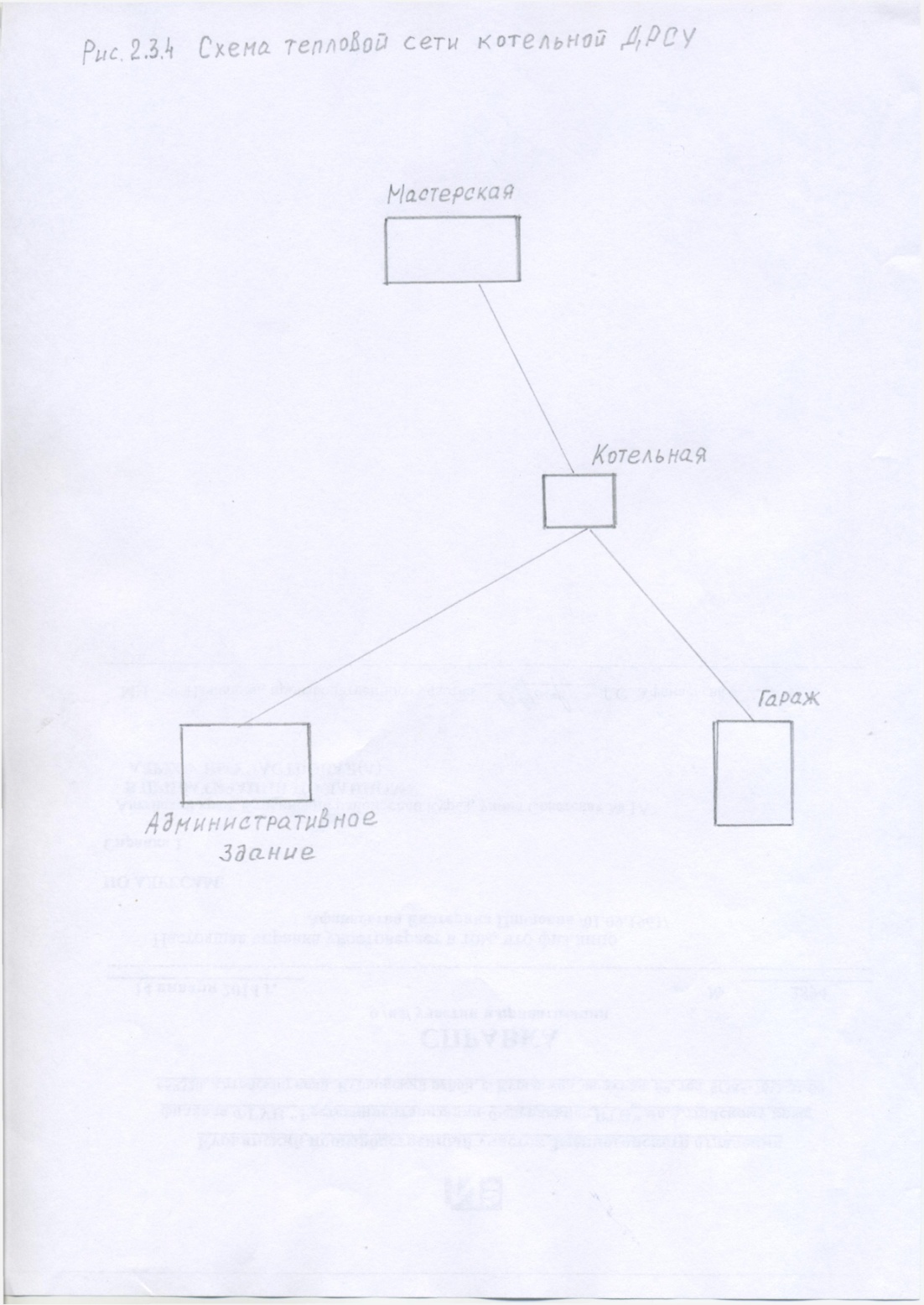


Таблица 2.3.4. Описание тепловой сети котельной №4 ДРСУ с. Курья

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Описание, значение |
| **Котельная ДРСУ** | |
| а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до вводов жилой квартал и к социально значимым объектам | Для системы теплоснабжения от котельной принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график - 90/70 ºС. |
| б) параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, характеристика грунтов в местах прокладки | Тепловая сеть водяная 2-х трубная;  материал трубопроводов - сталь;  способ прокладки - подземная и надземная;  компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления теплотрассы, а также применения П образных компенсаторов. Грунты в местах прокладки в основном суглинистые. |
| в) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях - вентили, задвижки, краны. |
| г) описание типов и строительных особенностей тепловых камер. | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетонных колец и кирпича.. Высота камер не более 1,8 - 2 м.  Наличие - размещение запорно-регулирующей арматуры, проведение обслуживающих и ремонтных работ. |
| д) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети | отпуск теплоты осуществляется согласно утвержденному графику 90/70 ºС и температуре наружного воздуха. |
| е) статистика отказов тепловых сетей более суток (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей отсутствует. |
| ж) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов | Гидравлическое испытания проводятся регулярно |
| и) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) | Летние ремонты проводятся ежегодно |
| к) описание нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 154 Гкал/год. |
| л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их использования | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| м) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха;  нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует; имеется только отопительная нагрузка. |
| н) Наличия коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловой сети потребителям. | Прибор учета тепловой энергии |
| о) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих предприятий используемых средства автоматики, телемеханизации и связи | диспетчерские службы не востребованы. |
| п) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйных сетей не выявлено |

**Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии**

На территории МО Курьинский сельсовет действует 4 источника теплоснабжения отапливающих объекты жилого фонда и социальной сферы. Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключенных объектов приведено в табл.2.4.1.

Таблица 2.4.1. зона действия источников теплоснабжения МО Курьинский сельсовет

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Теплоснабжающая  организация | Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения |
| ООО "Курьинские коммунальные системы" | Отопительная  котельная №1Центральная с. Курья | **Юридические лица:**  Администрация района;  Музей;  Федеральное БТИ;  Соцзащита;  Мировые судьи;  Детский дом творчества;  Детский сад «Зоренька»;  Социальное обслуживание;  УИИ УФСИН;  Росреестр;  Гос. регистрация;  ИП Семенцова Ю.В.;  Окружающая среда;  Приставы;  АКГУП;  ТФОМС;  РГС «Медицина»;  МКС «Согласие»;  ООО «Центр»;  РЕСО-Мед;  УПК;  Библиотека;  Центр занятости;  МБОУ «Курьинская средняя общеобра-  зовательная школа им. М.Т. Калашникова  Музей (новый);  ИП Крепов С.А.  Сбербанк России;  ООО «Колывань»;  Судебный департамент;  ПО «Надежда»;  МО «Краснощековский»;  Казначейство;  Налоговая;  Миграционная служба;  ООО «Стрелец»;  ИП Кирилов А.П.;  ИП Вахонин П.Н.  **Физические лица:**  Улица Советская, 55;  Улица Шишкова, 28а;  Переулок Коммунистический, 15а;  Улица Советская, 57;  Улица Шишкова, 28;  Ул. Юбилейная, 4;  Улица Шишкова, 32;  Улица Юбилейная, 16;  Куриленко В.П.;  Михеенко А.Н.;  Лимонова В.М.;  Карпунькин М.;  Улица Центральная, 97;  Улица Центральная, 99;  Улица Центральная, 101;  Егиоя Н.Н.;  Рюхова Г.А.;  Абашина В.Ф.;  Петров О.А.;  Сергеева В.В.;  Смахтина Р.Н.;  Клепикова Т.В.;  Теряева Л.А.;  Щукин И.Ф.;  Кукуев Д.С.;  Чумичев И.В.;  Ретунский О.Н.;  Евсюкова Л.И.;  Джинчарадзе Т.В.;  Косилова Н.М.;  Конаков И.В.;  Шильреф А.Г.;  Тигишвили А.Н.;  Суматохина М.М.;  Ветчинкин С.А.;  Колосков В.Ф.;  Десятниченко В.М.;  Юшков Ф.К.;  Чаплыгин А.Е.;  Германова В.Н.;  Калабухова И.Н.;  Ударцев А.Н.;  Кирилов А.П.;  Нартова В.С.;  Щербаченко П.И.;  Овсянников В.С.;  Аникин П.И.;  Дедов А.Ю.;  Рукин С.А.;  Коробейникова С.Н.  Арчебасов С.В.;  Афанасьев А.В. |
| ООО "Курьинские коммунальные системы | Отопительная  котельная № 2 Больничная | **Юридические лица:**  КГБУЗ «Курьинская ЦРБ»  **Физические лица:**  Переулок Больничный, 11;  Борзенков П.И.;  Черданцев Д.А.;  Червов Ю.Г.;  Лосевская С.Н. |
| ООО "Курьинские коммунальные системы" | Отопительная  Котельная № 3 Дворца культуры | **Юридические лица:**  ИП Нечаев С.А.;  Поднебеснов Б.В.;  Кухоренко В.В.;  ДЮСШ;  ИП Перевозчикова В.Н.;  ИП Зенишина Е;  Левина Т.;  ИП Ерышенко В.Ф.;  ИП Заремба В.И;  Почта России;  ООО «Ростелеком»;  Клубная система;  Школа искусств |
| ООО "Курьинское АТП" | Отопительная котельная АТП с. Курья | **Юридические лица:**  ООО «Курьинское АТП» |
| ГУП «Курьинское ДРСУ» | Отопительная  котельная ДРСУ с. Курья | **Юридические лица:**  ГУП «Курьинское ДРСУ» |
| МБДОУ «Детский сад «Буратино» | Отопительная  котельная Детского сада «Буратино» | **Юридические лица:**  МБДОУ «Детский сад «Буратино» |

**Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Тепловые нагрузки по источникам тепловой энергии сведены в таблицу 2.5.1

Таблица 2.5.1. Структура полезного отпуска тепловой энергии по котельным МО Курьинский сельсовет (по договорам на 2014 год)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Подключенная нагрузка (по договорам на 2013 год), Гкал/ч. | | | | |
| Всего | в том числе | | | |
| отопление | вентиляция | ГВС | технология |
| 1 | Котельная №1«Центральная» | 2,461 | 2,461 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Котельная №2 Больничная | 0,481 | 0,481 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Котельная №3 Дворца культуры | 0,15 | 0,15 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная АТП | 0,021 | 0,021 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,31 | 0,31 | 0 | 0 | 15 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,07 | 0,07 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | | 3,493 | 3,493 | 0 | 0 | 0 |

**Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах**

**действия источников тепловой энергии**

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки, включающие все расчетные элементы территориального деления поселения, представлены в табл. 2.6.1 - 2.6.2.

Таблица 2.6.1. Баланс тепловой мощности котельных МО Курьинский сельсовет

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | Резерв (дифицит) мощности, Гкал/ч | Загрузка котельной, % от располаг. мощности | Потери теплоносителя, Гкал/ч | Потери теплоносителя, % от отпускной т/э |
| 1 | Котельная №1 Центральная | 3,2 | 3,2 | 0,018 | 3,02 | 2,461 | 0,559 | 81 | 0,19 | 23,4 |
| 2 | Котельная №2 Больничная | 1,2 | 1,2 | 0,011 | 1,189 | 0,481 | 0,708 | 40 | 0,054 | 22,8 |
| 3 | Котельная №3 Дома культуры | 1,2 | 1,2 | 0,007 | 1,193 | 0,15 | 1,043 | 12,6 | 0,009 | 6,0 |
| 4 | Котельная АТП | 0,046 | 0,046 | 0,0001 | 0,0459 | 0,021 | 0,0249 | 54 | нет | нет |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,7 | 0,7 | 0,0001 | 0,699 | 0,31 | 0,389 | 56 | 0,03 | 15 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,2 | 0,2 | 0,0001 | 0,1999 | 0,07 | 0,1299 | 35 | нет | нет |
| 7 | Итого | 6,546 | 6,546 | 0,0363 | 6,5268 | 3,493 | 2,8538 |  | 0,283 |  |

Таблица 2.6.2. Структура полезного отпуска тепловой энергии от котельных МО Курьинский сельсовет

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Производство тепловой энергии, Гкал/год | Собственные нужды котельной, Гкал/год | Потери теепловой энергии, Гкал/год | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
| Всего | В т.ч. на нужды предприятия, Гкал/год |
| 1 | Котельная№1 «Центральная» | 5462,831 | 94,757 | 1009,641 | 4358,433 | 0 |
| 2 | Котельная№2 Больничная | 1134,149 | 54,247 | 217,946 | 861,956 | 0 |
| 3 | Котельная№ 3 Дворца культуры | 758,931 | 37,753 | 45,098 | 676,08 | 0 |
| 4 | Котельная АТП | 73 | 0,5 | нет | 72,5 | 0 |
| 5 | Котельная ДРСУ | 1024,8 | 35,8 | 153,8 | 835,2 | 0 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 188 | 6,5 | нет | 181,5 | 0 |
|  | итого | 8641,711 | 229,557 | 1426,485 | 6985,669 | 0 |

Дефицита тепловой мощности по источникам тепловой энергии МО Курьинский сельсовет не выявлено.

**Часть 7. Балансы теплоносителя.**

Таблица. 2.7.1. Балансы теплоносителя

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Установленная мощность, Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | Расход сетевой воды, м³/ч |
| 1 | Котельная №1 «Центральная» | 3,2 | 2,461 | 110 |
| 2 | Котельная №2 «Больничная» | 1,2 | 0,481 | 30 |
| 3 | Котельная№3 «Дворца культуры» | 1,2 | 0,15 | 20 |
| 4 | Котельная АТП | 0,046 | 0,021 | 4 |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,7 | 0,31 | 20 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,2 | 0,07 | 10 |
| 7 | Итого | 6,546 | 3,493 | 194 |

**Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечением топливом.**

При составлении топливного баланса принимается теплота сгорания каменного угля 5100 ккал/кг.

Топливный баланс источников тепловой энергии с указанием вида и количества основного топлива приведен в табл. 2.8.1

Таблица 2.8.1. топливный баланс источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Котлоагрегаты (основные) | вид основного топлива | Производство тепловой энергии, Гкал/год | Удельный рачход топлива на выработку 1Гкал, кг/Гкал | Расход топлива на выработку тепла, т /год |
| 1 | Котельная №1«Центральная» | КВр-0,8 4шт. | Уголь | 5462,831 | 321 | 1892,7 |
| 2 | Котельная №2«Больничная» | Rdh-0.6 2 2шт. | Уголь | 1134,149 | 406 | 500,5 |
| 3 | Котельная№3 «Дворца культуры» | КВр-0,6 2шт. | Уголь | 758,931 | 270 | 224,3 |
| 4 | Котельная АТП | КЧМ-40 | Уголь | 73 | 315 | 20 |
| 5 | Котельная ДРСУ | КВр-0,35 — 2 шт. | Уголь | 1025 | 236 | 242 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | КВр-25 | Уголь | 188 | 329 | 62 |
| 7 | Всего | . | Уголь | 8641,711 |  | 2941,5 |

**Часть 9. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации.**

Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, представлено в табл. 2.9.1.

Таблица 2. 9.1.Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации ООО "Курьинские коммунальные системы»"

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО "Курьинские коммунальные системы" |
| Место расположение организации | с. Курья |
| Наименование муниципального образования | Курьинский район |
| Юридический адрес | 658320 Алтайский край, Курьинский район, с. Курья, ул. Шишкова, 10 |
| Почтовый адрес | 658320 Алтайский край, Курьинский район, с. Курья, ул. Шишкова, 10 |
| Ф.И.О. руководителя | Красильников Анатолий Тихонович |
| Ф.И.О. главного бухгалтера | Никитина Галина Николаевна |
| Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы | Экономист - Сидашова Елена Николаевна |
| Контактные телефоны ((код) номер телефона) | 385-76-22070 |
| ИНН | 2254003640 |
| КПП | 225401001 |
| ОГРН | 1092256000638 |
| Период представления информации: | Плановый 2016 год |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  показателя | Единица измерения | Значение показателя | | Значение показателя | Примечание |
| 1 | **Информация о ценах (тарифах)на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам):** | | | | | |
| 1.1 | Утвержденные тарифы на тепловую энергию для потребителей |  | | с 01.01.2014 по 30.06.2014г. | с 01.07.2014 г  по 31.12.2014г | Решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 20.11.13 №197(без НДС) |
|  | одноставочный | Руб/Гкал | | 1834,65 | 1909,36 |
| 2 | **Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой организации)** | | | | | |
| 2.1 | Вид регулируемой деятельности (производство передача и сбыт тепловой энергии) |  | |  | Производство и реализация тепловой энергии |  |
| 2.2 | Выручка от регулируемой деятельности | Тыс. Руб. | | 11097,90 |  |  |
| 2.3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности | Тыс. Руб. | | 10966,50 |  |  |
|  | Расходы на топливо (уголь), приобретаемое в ОАО УК Кузбассразрезуголь | Тыс. Руб. | | 5301,84 |  |  |
|  | Цена угля | Руб/тн | | 1889,87 |  |  |
|  | Объем угля | т | | 2805,40 |  |  |
|  | Расходы на покупаемую электрическую энергию | Тыс. Руб. | | 926,88 |  |  |
|  | Средневзвешенная стоимость 1 кВт/ч | Руб/кВт | | 4,65 |  |  |
|  | Объем приобретения электрической энергии | Тыс. Квт/ч | | 199,134 |  |  |
|  | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | Тыс. Руб. | | 55,28 |  |  |
|  | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | Тыс. Руб. | | 2372,92 |  |  |
|  | Общехозяйственные расходы | Тыс. руб | | 1300,09 |  |  |
|  | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | Тыс. руб | | 879,76 |  |  |
|  | Расход на текущий ремонт основных производственных средств | Тыс. Руб. | | 92,4 |  |  |
| 2.4 | Валовая прибыль от продажи товаров и услуг | Тыс. Руб. | | 131,4 |  |  |
| 2.5 | Объем выработанной тепловой энергии | Тыс. Гкал | | 7,364 |  |  |
| 2.6 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе | Тыс. Гкал | | 5,944 |  |  |
|  | По нормативам потребления | Тыс. Гкал | | 1,947 |  |  |
| 2.7 | Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям | % | | 17,34 |  |  |
| 2.8 | Протяженность тепловых сетей | км. | | 4,68 |  |  |
| 2.9 | Количество котельных | шт. | | 3 |  |  |
| 2.10 | Среднечписочная численность основного производственного персонала | человек | | 14 |  |  |
| 2.11 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемую в тепловую сеть | Кг у.т./Гкал | | 278,1 |  |  |
| 2.12 | Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | Тыс. Квтч/Гкал | | 27,04 |  |  |
| 2.13 | Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | Куб.м/Гкал | | 0,265 |  |  |
| 3 | **Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества** | | | | | |
| 3.1 | Количество аварий на системах теплоснабжения | Единиц на км. | | 0 |  |  |
| 3.2 | Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии, в том числе: |  | |  |  |  |
|  | Количество часов (суммарно за календарный год) | час | | 0 |  |  |
|  | Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии | человек | | 0 |  |  |
| 3.3 | Количество часов (суммарно за календарный год) отключения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и не жилых отапливаемых помещениях | час | | 0 |  |  |
| 4 | **Информация об инвестиционных программах** | | | | | |
| 4.1 | Цели инвестиционной программы |  | | Обеспечение бесперебойной и аварийной подачи тепловой энергии от источника до потребителя | |  |
|  | Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы | год | |  |  |  |
|  | Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы | Тыс. руб | |  |  |  |
| 5 | **Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения.** | | | | | |
| 5.1 | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения | шт | 0 | |  |  |
| 5.2 | Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения | шт | 0 | |  |  |
| 5.3 | Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении | шт | 0 | |  |  |
| 5.4 | Информация о резерве мощности системы теплоснабжения | Гкал/ч | 2,31 | |  |  |

**Часть 10. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения**

Динамика утвержденных тарифов с учетом последних трех лет приведена в табл.2.10.1

Таблица 2.10.1. Динамика тарифов на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО Курьинский сельсовет (с учетом НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| года | с 01.07.2013 по 31.12.2013 | С 01.01.2014 по 30.06.2014 | С 01.07.2014 по 31.12.2014 | С 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| Сумма, руб. | 1834,65 | 1834,65 | 1909,36 | 1909,36 | 2010,80 |
| % роста |  | 0 | 4,1 | 0 | 5,3 |

Рис. 2.10.1 Динамика тарифов на тепловую энергию.

**Часть 11. Описание существующих и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения**

Из статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ "О теплоснабжении" следует:

Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов

1. Развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

2. Развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или городского округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или городского округа.

3. Уполномоченные в соответствии с настоящим Федеральным законом органы должны осуществлять разработку, утверждение и ежегодную актуализацию схем теплоснабжения, которые должны содержать:

1) определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного теплоснабжения;

2) решение о загрузке источников тепловой энергии, принятые в соответствии со схемой теплоснабжения;

3) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных, в том числе график перевода котельных в "Пиковый" режим функционирования;

4) меры по консервации избыточных источников тепловой энергии;

5) меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

6) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение тепло потребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе;

7) оптимальный температурный график и оценку затрат при необходимости его изменения.

В настоящее время (2015 год) сложилась следующая ситуация с централизованным теплоснабжением МО Курьинский сельсовет:

Анализ расчетов тепловой мощности показал, что в зависимости от тепловой мощности источника теплоты системы теплоснабжения можно классифицировать по следующим категориям:

- централизованные более 20 Гкал/час;

- умеренно централизованное от 3 до 20 Гкал/час;

- децентрализованное от 1 до 3 Гкал/час;

- автономные от 0,1 до 1 Гкал/час;

- местные до 0,1 Гкал/час.

Таблица 2.11.1. Категории тепловой мощности котельных МО "Курьинский сельсовет"

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Тепловая мощность , Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч | Загрузка котельной, % от располагаемой мощности | Категории классификации котельных по тепловой мощности | Категории классификации котельных по тепловой нагрузки |
| 1 | Котельная№1 «Центральная» | 3,2 | 2,461 | 0,739 | 77 | Умеренно централизованное | Умеренно централизованное |
| 2 | Котельная №2«Больничная» | 1,2 | 0,481 | 0,719 | 40 | де централизованное | автономные |
| 3 | Котельная №3 Дворца культуры | 1,2 | 0,15 | 1,05 | 12,5 | де централизованное | автономные |
| 4 | Котельная АТП | 0,046 | 0,021 | 0,025 | 45,7 | местные | местные |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,7 | 0,31 | 0,39 | 35 | автономные | автономные |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,2 | 0,07 | 0,13 | 33 | автономные | местные |
| 7 | Итого | 6,546 | 3,493 | 7,413 |  | децентрализованное | автономные |

Тепловые сети также оцениваются по значению тепловой напряженности - отношению тепловой нагрузки в Гкал к протяженности сети в км.

Таблица 2.11.4. Тепловая напряженность теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО Курьинский сельсовет

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система теплоснабжения | длина трубопроводов тепосети, км | Подключенная нагрузка , Гкал/ч | Тепловая мощность котельных, Гкал/ч. | тепловая напряженность по нагрузке, Гкал/км | Тепловая напряженность по мощности, Гкал/км | Оптимальная величина тепловой напряженности, Гкал/км |
| 1 | Котельная№1 «Центральная» | 3,673 | 2,461 | 3,2 | 0,67 | 0,87 | 0,8 |
| 2 | Котельная №2 «Больничная» | 0,733 | 0,481 | 1,2 | 0,65 | 1,63 | 1,14 |
| 3 | Котельная №3 Дворца культуры | 0,264 | 0,15 | 1,2 | 0,57 | 4,5 | 2,5 |
| 4 | Котельная АТП | нет | 0,021 | 0,046 |  |  |  |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,25 | 0,31 | 0,7 | 1,24 | 2,8 | 2 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | нет | 0,07 | 0,2 |  |  |  |
| 7 | итого | 4,92 | 3,493 | 6,646 | 0,78 | 2,45 | 4 |

Описание технологических проблем системы теплоснабжения МО Курьинский сельсовет дающую низкую эффективность теплоснабжения:

*-* Высокие тепловые потери 23% связаны с плохим состоянием теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей;

- Высокая степень износа части тепловых сетей;

- Гидравлическая разбалансировка отдельных участков тепловой сети приводит к изменению реального распределения расходов относительно расчетных;

- Высокая стоимость топлива;

- Низкая плотность тепловой нагрузки, переход отдельных объектов на индивидуальное теплоснабжение.

**Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

**Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на теплоснабжения**

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в табл 2.11.1

Таблица 2.11.1 базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Система теплоснабжения | Подключенная нагрузка, Гкал/ч. | Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, Гкал/год |
| 1 | Котельная№1 «Центральная» | 2,461 | 12596 |
| 2 | Котельная №2«Больничная» | 0,481 | 4734 |
| 3 | Котельная №3«Дворца культуры» | 0,15 | 5766 |
| 4 | Котельная АТП | 0,021 | 235 |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,31 | 3042 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,07 | 1022 |
| 7 | Итого | 3,493 | 27395 |

**Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов**

Приросты площадей строительных фондов планируется за счет многоэтажного и малоэтажного индивидуального жилищного строительства, а также объектов социальной сферы.

**Часть 3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности)**

Теплоснабжение прогнозируемых к строительству объектов предусматривается от централизованного теплоснабжения и от индивидуальных источников тепловой энергии. При этом в качестве основного вида топлива индивидуальных источников предусматривается уголь и дрова.

**Глава 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.**

В связи с техническим состоянием источников тепловой энергии МО Курьинский сельсовет и тепловых сетей этих источников, их убыточностью, высокой степенью износа тепловых сетей, высокими тарифами на тепловую энергию, отпускаемую ООО "Курьинские коммунальные системы" потребителям, основным направлением в развитии системы теплоснабжения МО Курьинский сельсовет на расчетный период до 2029 года является модернизация систем теплоснабжения. Данные мероприятия включают в себя перекладку 70% изношенных тепловых сетей . и производство гидравлической увязки путем установки дросселирующих шайб (или балансировочных клапанов) на отдельных абонентских вводах на тепловых сетях. Провести модернизацию изношенного и более энергозатратного котельного оборудования на энергоэффективное (котлы, насосы, тягодутьевое оборудование, освещение).

**III СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения**

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию представлены в табл 3.1.1

Таблица 3.1.1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию централизованных источников теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Населенный пункт | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | | |
| Базовый уровень (2014 г.) | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018-2022 г.г. | 2023-2029 г.г. |
| 1 | с. Курья | 6,546 | 3,493 | 3,5 | 3,52 | 3,53 | 3,57 | 3,6 |
|  | итого | **6,546** | **3,493** | **3,5** | **3,52** | **3,53** | **3,57** | 3,6 |

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей приведены в табл. 3.2.1.

Таблица 3.2.1. Перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система теплоснабжения | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | | |
| Базовый уровень (2014 г.) | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018-2022 г.г. | 2023-2029 г.г. |
| 1 | Котельная №1 «Центральная» | 3,2 | 2,461 | 2,461 | 2,481 | 2,481 | 2,491 | 2,491 |
| 2 | Котельная№2 «Больничная» | 1,2 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| 3 | Котельная №3«Дворца культуры» | 1,2 | 0,15 | 0,157 | 0,157 | 0,167 | 0,197 | 0,227 |
| 4 | Котельная АТП | 0,046 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 5 | Котельная ДРСУ | 0,7 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 6 | Котельная Детского сада «Буратино» | 0,2 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7 | Итого | 6,546 | 3,493 | 3,5 | 3,52 | 3,53 | 3,57 | 3,6 |

**Раздел 3. Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.**

Предлагаемые мероприятия приведены в Главе 3 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, описание основных проблем - в Части 2 Главы 3 Обосновывающих материалов.

Основное направление развития теплоснабжения в МО Курьинский сельсовет определяемое Схемой теплоснабжения на расчетный период до 2029 г., - модернизация систем теплоснабжения.

**Раздел 4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Предполагаемые мероприятия приведены в Главе 3 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, описание основных проблем - в части 11 Главы 3 Обосновывающих материалов.

**Раздел 5. Перспективные топливные балансы**

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах поселения, рассчитываются на основе качества угля.

**Раздел 6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предлагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

**Раздел 7. решение об определении единой теплоснабжающей организации.**

В качестве единой теплоснабжающей организации определено Общество с ограниченной ответственностью "Курьинские коммунальные системы"

**Раздел 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Источники тепловой энергии работают автономно

**Раздел 9. Решения по бесхозяйным сетям**

Бесхозяйные сети отсутствуют.