**ПРОЕКТ**

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации Верхошижемского района

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_\_

Схема теплоснабжения  
Угорского сельского поселения  
Верхошижемского района Кировской области  
на период до 2028 года

Введение.

Схема теплоснабжения - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы [теплоснабжения,](http://ru.wikipedia.org/wiki/%d0%a2%d0%b5%d0%bf%d0%bb%d0%be%d1%81%d0%bd%d0%b0%d0%b1%d0%b6%d0%b5%d0%bd%d0%b8%d0%b5) ее разви­тия с учетом правового регулирования в области [энергосбережения и повышения](http://ru.wikipedia.org/wiki/%d0%ad%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d1%81%d0%b1%d0%b5%d1%80%d0%b5%d0%b6%d0%b5%d0%bd%d0%b8%d0%b5) [энергетической эффективности.](http://ru.wikipedia.org/wiki/%d0%ad%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d1%81%d0%b1%d0%b5%d1%80%d0%b5%d0%b6%d0%b5%d0%bd%d0%b8%d0%b5)

Схема теплоснабжения Угорского сельского поселения Верхошижемского района Кировской области до 2028 года (далее - Схема) разработана на основании статей 6, 23 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ; Требований к схемам теплоснабжения; Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154

1. Характеристика Угорского сельского поселения Верхошижемского района  
   Кировской области

Угорское сельское поселение входит в состав Верхошижемского муниципально­го района и является его структурным подразделением. Территория включает в себя 13 населенных пунктов. Расположено в юго-восточной части Верхошижемского му­ниципального района. Административный центр - деревня Угор. Расстояние до рай­онного центра пгт Верхошижемье - 34 км, до областного центра г. Киров - 66 км. Численность населения в 2013 году составляет 562 человека.

На территории Угорского поселения действуют: МКОУ ООШ д. Угор, 2 до­школьные группы в здании школы, Дом культуры, библиотека, фельдшерско- акушерский пункт, отделение связи, магазины, СПК «Угор».

Рельеф местности спокойный, слегка сниженный, есть заболоченные участки, много лесов, земли пригодные для сельскохозяйственного использования.

2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления  
тепловой энергии для целей теплоснабжения

Теплоснабжение Угорского сельского поселения осуществляется как по цен­трализованной системе, так и по децентрализованной от автономных источников теплоснабжения.

1. Функциональная структура теплоснабжения

Теплоснабжение Угорского сельского поселения осуществляется: в индивиду­альных домах от печей и котлов на твердом топливе; школа от котельной.

Теплоснабжающая организация ООО «РСУ». Приборы учета тепловой энер­гии у потребителя отсутствуют.

Теплоснабжение осуществляется от котельной, работающей на твёрдом топливе (дрова). Присоединённая нагрузка котельной составляет 0,52Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей в поселке составляет 325 м, из них в надземном исполнении 300 м., в подземном - 25 м.Источники тепловой энергии

В котельной установлено 2 котла КВр-0,3К, паспортная производительность каждого котла 0,26 Гкал/ч. Котлы вырабатывают тепловую энергию в виде теплофикационной сетевой воды, которая используется на нужды отопления. Горячее водоснабжение отсутству­ет.

Водоснабжение котельной и подпитка тепловых сетей осуществляется от сетей водопровода.

Основное топливо - дрова.

Температурный график сети 75/60 °С. Система теплоснабжения закрытая.

В таблице 2.1 представлена краткая характеристика оборудования котельной.

Таблица 2.1 - Ведомость технико-экономических характеристик котельных

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы | Значение | |
| Установленная мощность котельной | Гкал/ч | 0,52 | |
| Максимальная присоединенная нагрузка, в т.ч. | Гкал/ч | 0,0594 | |
| - отопление | Гкал/ч | 0,0594 | |
| - ГВС | Гкал/ч | - | |
| **Котлы** | | **№1, 2** |  |
| Марка котла |  | КВр - 0,3К |  |
| Год ввода в эксплуатацию | Год | 2011 |  |
| Производительность паспортная | Гкал/ч | 0,26 |  |
| Паспортный КПД | % | 65 |  |
| **Насосы** | | **Сетевой** | **Подпиточный** |
| Тип |  | Calpeda (2 шт.) | Grundfos |
| Мощность | кВт | 4 | 0,75 |
| Расход топлива | | нет | |
| Расход тепловой энергии | | нет | |
| Расход воды | | нет | |
| Расход электроэнергии | | есть | |

Тепловая нагрузка абонентов не постоянна. Она изменяется в зависимости от метеорологических условий (температуры наружного воздуха, ветра инсоляции и др.), работы технологического оборудования и других факторов. Для обеспечения высокого качества теплоснабжения, а также экономичных режимов выработки тепла на станции и транспорта его по тепловым сетям, выбирается соответствующий спо­соб регулирования. На котельной используется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения температуры теплоносителя на выходе из котельной при сохранении по­стоянным количества (расхода) теплоносителя, подаваемого в сеть.

1. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Протяженность тепловых сетей в деревне составляет 325 м., из них в надземном исполнении 300 м., в подземном - 25 м.

Прокладка тепловых сетей проводилась в 2003 г. Система отопления - закрытая. Нормативный срок службы труб тепловых сетей составляет 25 лет. В качестве запор­ной арматуры на тепловых сетях установлены фланцевые задвижки.

Протяженность и состояние тепловых сетей представлено в таблице 2.2

Таблица 2.2 - Протяженность и состояния тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | 2021 г. | Способ прокладки |
| Тепловые сети, в том числе   |  | | --- | | Ø 50 | | м | 300 | надземная |
| |  | | --- | | Ø 50 | | м | 25 | подземная |
| Средний физический износ тепловых сетей | % | 30 | - |
| Заменено | м | 0,0 | - |

Для диагностики состояния тепловых сетей применяется опрессовка на проч­ность повышенным давлением в соответствии с п.6.2.11-6.2.16. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

Расчеты потерь тепловой энергии теплопередачей через изоляционные

конструкции трубопроводов тепловых сетей проводятся в соответствии с «Инструкцией об организации в Министерстве энергетики РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008г. № 325. Регистрация Минюст России от 16.03.2009 г., регистрационный №13513.

Для определения нормируемых тепловых потерь реконструируемых, а также вновь прокладываемых участков тепловых сетей приняты нормы удельных тепловых потерь, соответствующие периоду проектирования этих участков трубопроводов.

Средства автоматизации, телемеханизации и связи отсутствуют.

Коммерческий учет у потребителей тепловой энергии отсутствует.

* 1. Зоны действия источников тепловой энергии

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного ради­уса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически не­эффективной.

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

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе тепло­снабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокуп­ных расходов в системе теплоснабжения.

Увеличение радиусов действия существующих источников теплоснабжения не предусматривается, новое строительство предполагает и строительство автономных систем теплоснабжения.

1. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников

тепловой энергии

Количество потребляемой тепловой энергии потребителями зависит от многих факторов:

* обеспеченности населения жильем с централизованными

коммуникациями;

* температуры наружного воздуха;
* от теплопроводности наружных ограждающих поверхностей зданий;
* от характера отопительного сезона;
* от назначения зданий;
* от характера производства, если это промышленные предприятия и т.д.

Прогнозируе­мая продолжительность отопительного периода принята 231дней.

Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки на отопление объекта

социальной сферы д. Угор представлена в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Год по­стройки здания | Наружный строительный объем, м3 | Тепловая нагрузка на отопле­ние, Гкал/ч | Тепловая нагрузка на отопление на горячее водо­снабжение, Гкал/ч | Итого тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Школа | 1982 | 6493 | 0,124 | 0,0 | 0,124 |
| **Итого:** | | | | | **0,124** |

1. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия  
   источников тепловой энергии

Баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Балансы тепловой энергии источников теплоснабжения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единица измерения | Период |
| 2021 |
| Котельная | | |
| **Подключенная нагрузка отоп­ления** | Гкал/год | 326,307 |
| В том числе собственное произ­водство | Гкал/год | 0,0 |
| Бюджет | 326,307 |
| - федеральный | 0,0 |
| - региональный | 0,0 |
| - муниципальный | 326,307 |
| Население | 0,0 |
| Прочие | 0,0 |
| **Собственные нужды котельной** | Гкал/год | 8,9 |
| **Потери тепловой сети** | Гкал/год | 56,7 |
| **Произведено тепловой энергии** | Гкал/год | 391,907 |

1. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Основное топливо - дрова. В таблице 2.6 представлены топливные балансы источника тепловой энергии и системы обеспечения топливом.

| Отпуск тепло­вой энер­гии, Гкал | Годовой расход топ­лива, м3 | Годовой расход основного топлива | |
| --- | --- | --- | --- |
| услов­ного топлива, т у.т./год | нату­рально­го топ­  лива, т н.т./год |
| 326,307 | 400,62 | 106,56 | 400,62 |

| Наимено­вание ис­точника тепловой энергии | Вид ис­пользу­емого топлива | Нали­чие ре­зервно­го топ­лива |
| --- | --- | --- |
| 2 котла КВр-0,3К | дрова | - |
|  |

Таблица 2.6 - Топливные балансы источника тепловой энергии.

1. Надежность теплоснабжения

Надежность системы теплоснабжения - способность производить, транспорти­ровать и распределять среди потребителей в необходимых количествах теплоноси­тель с соблюдением заданных параметров при нормальных условиях эксплуатации. Понятие надежности систем теплоснабжения базируется на вероятностной оценке работы системы, что в свою очередь связано с вероятностной оценкой продолжи­тельности работы ее элементов, которая определяется законом распределения време­ни этой работы. Главный критерий надежности систем — безотказная работа элемен­та (системы) в течение расчетного времени. Система теплоснабжения относится к со­оружениям, обслуживающим человека, ее отказ влечет недопустимые для него изме­нения окружающей среды.

Система теплоснабжения — сложное техническое сооружение, поэтому ее надежность оценивается показателем качества функционирования. Если все элемен­ты системы исправны, то исправна и она в целом. Для повышения надежности систе­мы теплоснабжения д. Угор необходимы качественная эксплуатация.

1. Технико-экономические показатели теплоснабжающих

и теплосетевых организаций

Технико-экономические показатели котельной представлены в таблице 2.7

Таблица 2.7 - Технико-экономические показатели котельной

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметр | Единица измерения | 2021 |
| Расход тепла на ГВС | Гкал/год | 0,0 |
| Расход тепла на отопление | Гкал/год | 391,907 |
| Расход тепла на вентиляцию | Гкал/год | 0,0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 326,307 |
| Расход электроэнергии на тех. нужды | тыс. кВт\*ч | 23,2080 |
| Количество котельных | ед. | 1 |

* 1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Стоимость тепловой энергии для потребителей складывается из затрат на произ­водство тепла и стоимости услуг по передаче тепла на основании та­рифов. Динамика тарифов указана в таблице

2.8. Тарифы по маломощным котельным, где нет населения, РСТ не утверждаются, а являются договорными

Таблица 2.8 - Динамика тарифов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Единица измерения | Значение |
| 2020 | руб./Гкал | 2990,05 |
| 2021 | руб./Гкал | 3109,65 |
| 2022 | руб./Гкал | 3265,13 |

* 1. Описание существующих технических и технологических проблем в  
     системах теплоснабжения поселения, городского округа

В д. Угор существуют следующие технические и технологические проблемы си­стем теплоснабжения:

* отсутствие приборов учёта потребления тепловой энергии;
* отсутствие средств регулирования теплопотребления у абонентов;

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

В д. Угор не предусматривается изменение схемы теплоснабжения. Теплоснаб­жение перспективных объектов, предлагается осуществить от автономных источни­ков теплоснабжения. Поэтому новое строительство котельных не планируется. Пред­лагается реконструкция котельной без увеличения тепловой нагрузки.

Модернизация котельного оборудования предусматривает замену на более надежный котел с высоким КПД, с целью повышения эффек­тивности систем теплоснабжения. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Основные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и со­оружений д. Угор:

* замена изношенные тепловых сетей, с целью повышения надежности тепло­снабжения;
* оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, так как существующий гидравлический режим не создает необходимых условий для потребителей, в связи с отсутствием регулирования;
* разработка расчетного эксплуатационного гидравлического режима путем про­ведения многовариантных гидравлических расчетов при заданных тепловых нагруз­ках и созданной модели теплосети с заданными гидравлическими характеристиками расчетных участков теплосетей;
* оптимизация температурного графика отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения. В соответствии с действующим законо­дательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

Для снижения тепловых потерь через теплоизоляцию трубопроводов в котель­ной рекомендуется произвести замену поврежденных участков теплоизоляции или монтаж новой при ее отсутствии. Перспективные топливные балансы

Потребление тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в зоне действия котельной, с учетом возможных изменений тепловых нагрузок и по­требления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объек­тами.

Данные по объектам теплоснабжения представлены в таблице 2.9.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Год по­стройки здания | Наружный строительный объем, м3 | Годовой расход тепла на отопление, Гкал/г. | Годовой расход тепла на горя­чее водоснаб­жение, Гкал/г. | Итого полезный отпуск тепла, Гкал/г. |
| Школа | 1982 | 6493 | 326,307 | 0,0 | 326,307 |
| **Итого:** | | | | | **326,307** |

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного топлива на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 - Перспективные топливные балансы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Топливо, единицы | Периоды |
| 2020-2028 (прогноз) |
| 2 котла КВр- 0,3К | дрова, м3 | 400,62 |

Снижение в перспективе удельного расхода топлива на теплоснабжение обу­словлено в первую очередь реконструкцией котельной и системы теплоснабжения. Перспективные топливные балансы на период до 2028 года подлежат ежегодной кор­ректировке на каждом этапе планируемого ремонта или модернизации с учетом кон­кретной демографической ситуации, которая позволит рассчитать потребность в теп­ловой энергии.

1. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, ре­конструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепло­вых сетей первоначально планируются на период до 2028 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инве­стиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инже­нерной инфраструктуры Угорского сельского поселения. Объем средств должен уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

1. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей  
   организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осу­ществляется на основании критериев, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О тепло­снабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организа­ция, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом ис­полнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - фе­деральный орган исполнительной власти, уполномоченным на реализацию госу­дарственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного само­управления на основании критериев и в порядке, которые установлены правила­ми организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации»

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О тепло­снабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, го­родских округов по организации теплоснабжения на соответствующих террито­риях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских окру­гов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе опреде­ление единой теплоснабжающей организации»

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвер­ждаемых Правительством России. Предлагается использовать для этого ниже­следующий раздел Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «Об утверждении правил организации теплоснабжения», в соответствии со статьей 4 пункт 1 Федерального закона №190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается орга­ном местного самоуправления или федеральным органом исполнительной вла­сти (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей орга­низации - при актуализации схемы теплоснабжение.
2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Грани­цы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организа­ций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. В случае, если на территории поселе­ния, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполно­моченные органы вправе:

* определить единую теплоснабжающую организацию (организаций) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, го­родского округа;
* определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснаб­жающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловы­ми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону ее деятельно­сти.

1. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе по­дать в течение одного месяца с момента размещения на сайте поселения, город­ского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой тепло­снабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.
2. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой тепло­снабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве соб­ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В слу­чае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей орга­низации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловы­ми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного само­управления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соот­ветствии с критериями настоящих Правил.
3. Критериями определения единой теплоснабжающей организации яв­ляются:

* владение на праве собственности или ином законном основании ис­точниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организа­ции или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощно­стью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарище­ства или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепло­вых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжа­ющей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стои­мость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на послед­нюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой тепло­снабжающей организации.

1. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой тепло­снабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответ­ствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным насто­ящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифици­рованного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключени­ям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.
2. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжа­ющей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организа­ции, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.
3. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей де­ятельности обязана:

* заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со все­ми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятель­ности;
* осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и пода­вать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;
* надлежащим образом исполнять обязательства перед иными тепло­снабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
* осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

МКОУ ООШ д. Угор подключена к централизованной системе тепло­снабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию ко­тельной и тепловых сетей на территории д. Угор осуществляет ООО «РСУ». Это единственный источник централизованного теплоснабжения в Угорском сельском поселении. В настоящее время ООО «РСУ» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации в зоне цен­трализованного теплоснабжения.

6. Решения по бесхозяйственным тепловым сетям

В настоящее время на территории Угорского сельского поселения бесхозяйных тепловых сетей не выявлено. В случае обнаружения таковых в последующем необходимо руководствоваться пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: в случае выявления бесхозяйственных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйственные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйственными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйственные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйственных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйственных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_