

**АДМИНИСТРАЦИЯ НОЛИНСКОГО РАЙОНА**

**КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

02.09.2022 № 600

г. Нолинск

**Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области на период до 2028 года**

На основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 26.07.2010 № 190 - ФЗ «О теплоснабжении», Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требовании к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» администрация Нолинского района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Схему теплоснабжения муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области на период до 2028 года. Прилагается.
2. Опубликовать настоящее постановление на сайте администрации Нолинского муниципального района (вкладка - поселения Медведское сельское поселение).
3. Настоящее постановление вступает в силу с момента опубликования.

Глава администрации

Нолинского района Н.Н. Грудцын

Разослать: дело, Черемухину Н.А., ООО «Кировавтогаз», Медведское СП, сайт

Приложение

к постановлению

администрации района

от 02.09.2022 № 600

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Муниципального образования Медведское

сельское поселение Нолинского района Кировской области

 п.Медведок 2013

**Содержание**

**Введение** ............................................................................................................... 3

**Глава 1 . Существующее положение в сфере производства,**

**передачи и потребления тепловой энергии для целей**

**теплоснабжения** ................................................................................................. 5

1.1.Функциональная структура теплоснабжения ............................................. 5

1.2. Источники теплоснабжения ........................................................................ 6

1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .......................... 7

1.4. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп

потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии. ............................................................................................................... 7

1.5. Топливные балансы источников тепловой энергии и система

обеспечения топливом........................................................................................ 9

1.6.Тарифы в сфере теплоснабжения. ...............................................................9

**Глава 2 . Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**. ................................................................................................10

**Глава 3 . Электронная модель системы теплоснабжения**

**Медведского сельского поселения** ………………………………………… 10

**Глава 4 . Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки** ....................................................... 10

**Глава 5 . Перспективные балансы теплоносителя** .................................... 10

**Глава 6 . Предложения по строительству, реконструкции**

**и техническому перевооружению источника теплоснабжения**............... 11

**Глава 7 . Предложения по строительству, реконструкции**

**и техническому перевооружению тепловых сетей и**

**сооружений на них** ........................................................................................... 11

**Глава 8 . Перспективные топливные балансы** ........... .............................. 11

**Глава 9 . Оценка надежности теплоснабжения** .......................................... 11

**Глава 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию и**

**техническое перевооружение** ......................................................................... 12

**Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации** ....................................................................12

Приложения

**Введение**

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

 - Федеральный закон от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

 - Федеральный закон №190-ФЗ от 26 июля 2010 года «О теплоснабжении»,

 - Федеральный закон №261-ФЗ от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»,

 - Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

- Генеральный план поселения.

1. **Общие положения**

**Схема теплоснабжения** [поселения](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) — 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 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)

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в [инвестиционную программу](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D0%BD%D0%B2%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%B8%D1%86%D0%B8%D0%B8) теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий [тариф](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84) организации [коммунального комплекса](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BC%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%85%D0%BE%D0%B7%D1%8F%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE).

**Общие сведения.**

Поселок Медведок – населенный пункт, расположенный в южной части Нолинского района Кировской области.

Медведок протянулся вдоль реки Вятки почти на 4 км. Это большой населенный пункт, с населением 2038 человек.

Поселок является административным центром Медведского сельского поселения.

Таблица 1. **Перечень населенных пунктов, входящих в состав Медведского сельского поселения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Населенные пункты** | **Расстояние от населенных пунктов до центра поселения, км** |
| 1 | деревня Баимово | 25,0 |
| 2 | поселок Медведок | - |
| 3 | село Сырчаны | 16,0 |
| 4 | деревня Талый Ключ | 38,0 |
| 5 | деревня Тошкино | 22,0 |
| 6 | деревня Тулан | 25,0 |
| 7 | село Юртик | 24,0 |

**Природные условия и ресурсы**

***Климат***

Медведское сельское поселение расположено в южной части Нолинского района, в 20 км к югу от г. Нолинска и в 160 км к югу от г. Кирова.

Как и вся Кировская область Медведское СП находится под влиянием западного переноса воздушных масс. В течение года здесь, как и над большей частью Европейской территории России, преобладает континентальный воздух умеренных широт. Равнинный, слабо всхолмленный рельеф и отсутствие горных преград на севере, юге и западе способствует свободному проникновению воздушных потоков. Кировская область подвержена как влиянию влажных циклонов с Атлантического океана, так и холодных воздушных масс из Арктики. Изредка сюда могут приходить тропические воздушные массы из пустынь Средней Азии. В течение года область более подвержена циклонической деятельности (62,1%), чем антициклонической (37,9%).

В силу особенностей своего географического положения Кировская область весь год находится в зоне активной циклонической деятельности, вследствие чего её территория круглый год подвергается влиянию ветров западных и юго-западных направлений. В зимний период на большей части территории области преобладают южные и юго-западные ветры, а в летнее время - западные, северные и северо-западные. Основные климатические характеристики по метеостанции г. Нолинске приведены в табл. 2-1.

Таблица 2-1. **Основные климатические показатели**

|  |  |
| --- | --- |
| **Климатические показатели** | **Значения** |
| Средняя годовая температура воздуха, °С | 2,9 |
| Средняя температура января, °С | -12,5 |
| Эквивалентная температура января, °С | -30 |
| Абсолютный минимум температуры воздуха, °С а) | -45 |
| Средняя температура июля, °С | 18,5 |
| Эквивалентаная температура июля, °С | 13 |
| Абсолютный максимум температуры воздуха, °С а) | 37 |
| Продолжительность периода с температурой менее -10ºС, дней | 97 |
| Продолжительность периода с температурой -5 ÷ -15ºС, дней | 34 |
| Ппродолжительность периода с температурой более +15ºС, дней | 78 |
| Уровень теплообеспеченности +10ºС | 1938 |
| Относительная влажность, % | 76 |
| Среднее годовое количество осадков, мм | 545 |
| Среднее число дней с метелью | 47 |
| Средняя высота снежного покрова, см | 66 |
| Число дней со снежным покровом | 168 |
| Летняя продолжительность солнечного сияния, час./мес. | 277 |

Примечания: а) по метеостанции в г. Кирове.

Годовой ход температур (по метеостанции в г. Нолинске) и экстремальные температуры (по метеостанции в г. Кирове) приведены в табл. 2-2.

Таблица 2-2. **Средняя месячная температура, абсолютный максимум и абсолютный минимум температуры воздуха**

|  |  |
| --- | --- |
| **Температура, °С** | **Месяцы** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | год |
| Среднемесячная(Нолинск) | -12,5 | -10,3 | -6,0 | 3,8 | 11,8 | 16,6 | 18,5 | 15,3 | 10,0 | 2,1 | -5 | -11,3 | 2,9 |
| Абсолютный максимум(Киров) | 41971 | 41958 | 121983 | 271950 | 321966 | 37 1921 | 351938 | 361920 | 291982 | 22 1974 | 111967 | 41982 | 371921 |
| Абсолютный минимум(Киров) | -411941 | -41 1929 | -341902 | -21 1963 | -111926 | -21967 | 31947 | 01955 | -81903 | -23 1920 | -341933 | -45 1978 | -451978 |

 Годовая величина радиационного баланса для метеостанции Нолинск равна 35 ккал/см2, что составляет 39% годового количества суммарной радиации. Максимальная его сумма наблюдается с мая по июль исоставляет около 7-8 ккал/см2 (300-350 МДж/м2). Максимальных величин радиационный баланс достигает в июле. Период с положительным радиационным балансом составляет только семь месяцев (апрель-октябрь), а в течение пяти зимних месяцев (ноябрь-март) он от­рицательный. Годовой ход действительной продолжительности солнечного сияния на станциях Киров, Кумены и Нолинск одинаковый.

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

1.1 Функциональная структура теплоснабжения

В настоящее время теплоснабжающей организацией, обязанной заключить с потребителем договор теплоснабжения является единая теплоснабжающая организация – ООО «Кировавтогаз».

 Теплоснабжение Медведского сельского поселения осуществляется:

- отопление в многоквартирных и частных домах от печей и котлов на твердом топливе (дрова) и с газовым отоплением, горячее водоснабжение – отсутствует или от проточных водонагревателей;

- в п.Медведок здание больницы, школы, дома культуры от центральных газовых котельных согласно приложения.

- в п.Медведок, с.Юртик отопление магазинов, производственных помещений, офисных зданий от индивидуальных котельных на твёрдом топливе (дрова на природном газе.

 Территориальное планирование Медведского сельского поселения - в соответствии с Градостроительным кодексом РФ предлагается деление территории на функциональные зоны по видам использования территории.

Функциональное градостроительное зонирование в данном проекте предполагает выделение зон функционального использования:

* жилая зона;
* общественно-деловая зона;
* производственная зона;
* зона инженерной и транспортной инфраструктур;
* рекреационная зона;
* зона сельскохозяйственного использования;
* зона специального назначения;
* прочие зоны.

Новые площади в населенных пунктах Генпланом в основном планируются под жилые зоны с перспективой строительства малоэтажных индивидуальных домов.

Производственные объекты на территории Медведского сельского поселения имеют преимущественно локальные системы инженерного обеспечения.

1.2. Источники теплоснабжения

 Структура основного оборудования на газовых котельных состоит из водогрейных котлов, насосного оборудования, ГРУ, автоматики и КИП.

 Источники тепловой энергии приведены в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Проектная мощность котельной, Гкал/год | Наименование потребителей тепловой энергии | Фактический отпуск теплоэнергии, Гкал/год |
|  |  |
| Котельная ТКУ-700 п.Медведок ул.Колхозная | 2800 | Администрация МО Медведское сп | 256,5 | 274,5 |
| КОГБУЗ «Нолинская ЦРБ» | 18,0 |
| Котёл наружного размещения RSH300 п.Медведок ул.Медведская | 1200 | МКУК «Медведский СДК» | 98,4 | 400,25 |
| МКУК «Нолинская ЦБС» | 19,49 |
| МКДОУ детский сад «Тополёк» | 173,95 |
| ФГУ «Вятский район путей и судоходства»  | 108,41 |
| Котёл наружного размещения RSH300 п.Медведок ул.Герцена | 1200 | МКОУ ООШ п.Медведок | 396,3 | 396,3 |

1.2.1. «Возобновляемые источники энергии» - энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках на территории поселения не применяется.

 1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

 Тепловые сети от котельных находятся в аренде ООО «Кировавтогаз». В 2009 году была произведена замена труб тепловых сетей. Нормативный срок службы труб тепловых сетей составляет 25 лет.

 В поселении организована двухтрубная система теплоснабжения суммарной протяженностью в двухтрубном исчислении 345 м. Из них 200 м в надземном исполнении и 145 м в подземном исполнении. Исполнительная схема трубопроводов теплотрасс приведена в приложении.

1.4 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

В соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» для расчета тепловой нагрузки котельной приняты следующие климатические данные:

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления: t=-33˚C.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем вентиляции: t=-19 ˚C.

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период: t=-5.8˚C.

 Среднемесячные температуры наружного воздуха

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кировскаяобласть | Сент. | Окт. | Ноя. | Дек. | Янв. | Февр. | Март | Апр. | май | июнь |
| 9 | 1,5 | -6 | -12 | -14,2 | -13,1 | -7,1 | 2 | 9,8 | 15,5 |

Число часов наружной температуры равной или ниже данной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кировскаяобласть | -40 | -35 | -30 | -25 | -20 | -15 | -10 | -5 | 0 | 8 |
| 0 | 6 | 61 | 173 | 428 | 960 | 1750 | 2790 | 4080 | 5550 |

В системе теплоснабжения осуществляется центральное качественное регулирование.

График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха и продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены на рисунках 1и 2 соответственно. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 3.





Рисунок 3. – График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.

 Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, в долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон, и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

* 1. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

В качестве основного топлива на котельных используется природный сетевой газ, в качестве резервного топлива дрова и отходы лесопиления.

Балансы тепловой энергии приведены в приложении.

1.6 Тарифы в сфере теплоснабжения

Стоимость отпущенной тепловой энергии за 2012-2013 год приведена в таблице.

Таблица – Тарифы на тепловую энергию

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Расчетный период***  | 2012  | январь- июль 2013  | июль – декабрь 2013  |
| ***Тариф, руб/Гкал***  | 1737,55  | 1737,50  | 1910,40  |

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

Генеральным планом Медведского сельского поселения не предусмотрено развитие строительства жилых, административных и производственных площадей. В соответствии с этим, отсутствует потребность в тепловой энергии и необходимость в перспективном развитии системы теплоснабжения.

**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения**

На основании статей 6, 23 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ и Требований к схемам теплоснабжения: Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 отсутствует необходимость разработки электронной модели системы теплоснабжения населенных пунктов с населением менее 100 тыс. человек. В связи с этим электронная модель системы теплоснабжения Медведского сельского поселения заменена на указание прокладки теплотрасс на карте.

**Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

Предоставленные данные по тепловым нагрузкам потребителей и о номинальной мощности энергетического котлоагргатов при работе на газу говорят о том, что энергетический котлоагрегат работает в режиме близком к номинальному. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения Медведского сельского поселения отсутствует нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной.

**Глава 5. Перспективные балансы теплоносителя**

В системе теплоснабжения Медведского сельского поселения организовано центральное качественное регулирование с температурным графиком 95/70. В соответствии с этим расход теплоносителя является постоянным на протяжении всего отопительного сезона и составляет 2,971 кг/с.

**Глава 6.** **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

 Так как котельные построены в 2008-2009 годах и соответствуют современным требованиям предъявляемым к котельным отсутствует необходимость в их реконструкции.

В котельной дома культуры рекомендуется установка узла учета количества отпущенной тепловой энергии.

Ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не целесообразен.

**Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**

С целью оптимизации и сокращения расходов, связанных с эксплуатацией котельных в Медведском сельском поселении предполагается строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки от котельной больницы до котельной дома культуры. Длина участка теплотрассы составит приблизительно 300метров расчётным диаметром 100 мм.

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса не требуется.

**Глава 8. Перспективные топливные балансы**

 Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения Медведского сельского поселения отсутствует и нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельных расход топлива котлоагрегатами котельной останется на прежнем уровне.

**Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения**

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям:

 вероятности безотказной работы;

 коэффициенту готовности;

 живучести [Ж].

Мероприятия для обеспечения безотказности тепловых сетей:

 резервирование магистральных тепловых сетей между радиальными теплопроводами;

 достаточность диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

 очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;

 необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

 Готовность системы к исправной работе характеризуется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

 Живучесть системы характеризует способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановок.

Аварийные отключения потребителей связаны с временным прекращением подачи электроэнергии. На котельной ТКУ-700 имеется резервный автономный источник электроснабжения, на котлах наружного размещения передвижной источник электроснабжения. На всех котельных имеется резервная насосная линия, все ГРУ снабжены 2-й линией редуцирования.

**Глава 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

Перечень программных мероприятий требующих финансовых затрат:

- установка учета тепловой энергии (135 тыс.рублей);

- строительство тепловых сетей (1,0 млн.рублей).

**Глава 11.** **Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации**

 Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, 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, уполномоченный 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 Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-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 теплоснабжения.

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 (организации) 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.

3. 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 даты 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.

4. 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.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) 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;

2) 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.

6. 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 в соответствующей системе теплоснабжения. Способность 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.

7. 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.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности; г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

 В настоящее время ООО «Кировавтогаз» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации зоне централизованного теплоснабжения Медведского сельского поселения Нолинского района Кировской области.

|  |
| --- |
| **Баланс тепловой энергии по котельным (Гкал)** |
| **Наименование котельной** | **Показатели** | **Факт завершенного периода** | **Базовый период** | **Период регулирования** |
| **Январь** | **Февраль** | **Март** | **Апрель** | **Май** | **Июнь** | **Июль** | **Август** | **Сентябрь** | **Октябрь** | **Ноябрь** | **Декабрь** | **Год** |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| **с. Медведок Нолинского района** |   |
| **Котельная школы с. Медведок** | **Произведено тепловой энергии** | 414,62 | 447,80 | 63,97 | 63,97 | 63,97 | 63,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63,97 | 63,97 | 63,97 | 447,80 |
| Собственные нужды котельных | 8,56 | 9,24 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 9,24 |
| тоже в % | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| **Отпуск тепловой энергии** | 406,06 | 438,56 | 62,65 | 62,65 | 62,65 | 62,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62,65 | 62,65 | 62,65 | 438,56 |
| Потери тепловой энергии | 33,15 | 35,81 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 35,81 |
| тоже в % | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| **Полезный отпуск тепловой энергии, всего:** | 372,91 | 402,75 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 402,75 |
| в т.ч. на собственное производство |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
|  сторонним потребителям: | 372,91 | 402,75 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 402,75 |
| бюджетные потребители | 372,91 | 402,75 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 57,54 | 57,54 | 57,54 | 402,75 |
| прочие потребители |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
| население |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
| **Котельная д/сада с. Медведок** | **Произведено тепловой энергии** | 478,61 | 452,46 | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 452,46 |
| Собственные нужды котельных | 9,85 | 9,30 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 9,30 |
| тоже в % | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| **Отпуск тепловой энергии** | 468,76 | 443,16 | 63,31 | 63,31 | 63,31 | 63,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63,31 | 63,31 | 63,31 | 443,16 |
| Потери тепловой энергии | 38,30 | 36,20 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 36,20 |
| тоже в % | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| **Полезный отпуск тепловой энергии, всего:** | 430,46 | 406,96 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 406,96 |
| в т.ч. на собственное производство |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
|  сторонним потребителям: | 430,46 | 406,96 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 406,96 |
| бюджетные потребители | 323,82 | 296,52 | 42,36 | 42,36 | 42,36 | 42,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,36 | 42,36 | 42,36 | 296,52 |
| прочие потребители | 106,64 | 110,44 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 110,44 |
| население |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
| **Котельная больницы с. Медведок** | **Произведено тепловой энергии** | 307,21 | 350,72 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50,10 | 50,10 | 50,10 | 350,72 |
| Собственные нужды котельных | 6,33 | 7,22 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 7,22 |
| тоже в % | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| **Отпуск тепловой энергии** | 300,88 | 343,50 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49,07 | 49,07 | 49,07 | 343,50 |
| Потери тепловой энергии | 24,58 | 28,06 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 28,06 |
| тоже в % | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| **Полезный отпуск тепловой энергии, всего:** | 276,30 | 315,44 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 315,44 |
| в т.ч. на собственное производство |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
|  сторонним потребителям: | 276,30 | 315,44 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 315,44 |
| бюджетные потребители | 276,30 | 315,44 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,06 | 45,06 | 45,06 | 315,44 |
| прочие потребители |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
| население |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,00 |
| **Итого по МО** |   |   |
| **Произведено тепловой энергии** |
| Собственные нужды котельных | 1200,44 | 1250,98 | 178,71 | 178,71 | 178,71 | 178,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 178,71 | 178,71 | 178,71 | 1250,98 |
| тоже в % | 24,74 | 25,76 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 25,76 |
| **Отпуск тепловой энергии** | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Потери тепловой энергии | 1175,70 | 1225,22 | 175,03 | 175,03 | 175,03 | 175,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 175,03 | 175,03 | 175,03 | 1225,22 |
| тоже в % | 96,03 | 100,07 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 100,07 |
| **Полезный отпуск тепловой энергии, всего:** | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| в т.ч. на собственное производство | 1079,67 | 1125,15 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 1125,15 |
|  сторонним потребителям: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетные потребители: | 1079,67 | 1125,15 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 160,74 | 160,74 | 160,74 | 1125,15 |
|  в том числе:  | 973,03 | 1014,71 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 1014,71 |
| прочие потребители | 973,03 | 1014,71 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 1014,71 |
| население | 106,64 | 110,44 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,78 | 15,78 | 15,78 | 110,44 |
|  в том числе:  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |



 

 