**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**КАРИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**Слободского района**

**Кировской области**

Оглавление

1. Общая часть 3
   1. Основания для разработки 3
   2. Общие положения 3
   3. Основные цели и задачи схемы теплоснабжения 3
2. Краткая характеристика Каринского сельского поселения 4
   1. Краткая географическая характеристика 4
   2. Краткая характеристика по численности населения и хозяйственно экономическому состоянию 5
      1. Население 5
      2. Трудовые ресурсы. Рынок труда 6
      3. Ресурсный потенциал 6
      4. Предприятия 7
      5. Сельское хозяйство
      6. Строительство 8
      7. Малое предпринимательство 8
   3. Климатическая характеристика 8
   4. Расчеты средней температуры воздуха за последние пять   
      отопительных периодов и расчет средней продолжительности отопительного периода за последние пять отопительных периодов 9
3. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоносителя в установленных границах Каринского сельского   
   поселения 10
   1. Существующее состояние теплоснабжения 11
   2. Краткая характеристика котельной и тепловых сетей 11
   3. Затраты и прибыль на производство и передачу (продажу) тепловой  
      энергии по ООО «Тепловик», Слолбодской район 13
   4. Изменение численности населения Стуловского сельского   
      поселения 15
4. Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии 15
5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых   
   сетей 15
   1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых   
      сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из   
      зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников   
      тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой   
      мощности источников тепловой энергии (использование   
      существующих резервов) 15
   2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для   
      обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку 15
   3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых   
      сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от   
      различных источников тепловой энергии при сохранении   
      надежности теплоснабжения 16
   4. Предложения по новому строительству или реконструкции   
      тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям 16
6. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 16
7. Теплоснабжающая организация 16
8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками   
   тепловой энергии 16
9. Перечень бесхозяйных тепловых сетей и определение организации, уполномоченной на их эксплуатацию 16

**1. Общая часть**

**1.1. Основания для разработки.**

Основание для разработки схемы теплоснабжения Каринского сельского поселения Слободского муниципального района является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;

- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации;

- Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Слободского района» на 2012-2020 годы.

**1.2. Общие положения.**

**Схема теплоснабжения** поселения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

**1.3. Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:**

Основными целями и задачами схемы теплоснабжения Каринского сельского поселения являются:

- определение возможности подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства и организации, обязанной при наличии технической возможности произвести такое подключение;

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;

- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение жителей Каринского сельского поселения тепловой энергией;

- строительство новых объектов производственного и другого назначения, используемых в сфере теплоснабжения Каринского сельского поселения;

- улучшение качества жизни за последнее десятилетие обусловливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов.

**2. Краткая характеристика Каринского сельского поселения.**

**2.1. Краткая географическая характеристика.**

Каринское поселение находится на юго-востоке Слободского района. На востоке граничит с Закаринским сельским поселением Слободского района и Зуевским районом, на юге с Кирово-Чепецким районом, на западе со Стуловским сельским поселением Слободского района и на севере со Светозаревским сельским поселением Слободского района.

Площадь сельского поселения составляет 243,2 кв.км.

Административный центр поселения – село Карино. Село находится в 20 км. От районного центра г.Слободской и в 55 км. От областного центра г.Киров.

На территории поселения расположены 10 населенных пунктов, в которых проживают 864 постоянных жителя.

Территория сельского поселения находится на водоразделе рек Вятки и Чепцы. Местность холмистая, очень красивый ландшафт, богата лесами.



Каринское сельское поселение находится в юго-восточной части Слободского района Кировской области. Протяженность с севера на юг - 31км, с запада на восток - 22км.

Село Карино - центр поселения, является самостоятельной админи­стративной единицей, удалено от областного центра на 73 км к востоку и от районного центра на 38 км к юго-востоку.

**2.2. Краткая характеристика по численности населения и хозяйственно экономическому состоянию.**

***Таблица основных показателей***

|  |  |
| --- | --- |
| 864 жителя | 1 школа |
| 18 предприятий, организаций | 1 детское дошкольное учреждение |
| 1 сельскохозяйственное предприятие (коллективное фермерское хозяйство «Надежда») | 1 больница, 1 психоневрологический интернат |
| 5 км автомобильных дорог с твердым покрытием | 2 учреждения культуры |
| 5 предприятий малого бизнеса | 2 спортивных сооружения и площадок |
| 1 лесничество (государственное) | 1 действующая мусульманская община |
| 2 пилорамы |  |

**2.2.1. Население.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование населенного пункта** | **Количество постоянных жителей** | **Количество временных 1 год и более** |
| 1. | село Карино | 815 | 10 |
| 2. | село Игумново |  | дачники |
| 3. | деревня Вареницы | 5 | 2 |
| 4. | деревня В-Карино |  | дачники |
| 5. | деревня Касаткин Перевоз | 3 | 3 |
| 6. | деревня Низовцы | 4 | дачники |
| 7. | деревня Одинцы | 2 | дачники |
| 8. | деревня Сизево | 28 | дачники |
| 9. | деревня Хлюпинцы | 6 | дачники |
| 10. | деревня Шаморданово | 1 | дачники |
|  | ИТОГО | 864 | 15 |

Всего проживающих на территории Каринского с/п 864 чел.

в т.ч. Мужчин 343

Женщин 521

Плотность населения – 3,6 чел. на 1 кв.км..

Количество избирателей - 571, % от общей численности: 66.

На территории сельского поселения есть два населенных пункта, где компактно проживают следующие национальности: село Карино – татары (247 человек), и деревня Сизево – удмурты (29 человек).

**2.2.2. Трудовые ресурсы. Рынок труда.**

На начало 2007 года численность трудовых ресурсов в Каринском сельском поселениисоставила 426 человек Среди них:

население в трудоспособном возрасте 402 чел.

работающие лица старших возрастов 24 чел.

В общей сложности в экономике поселения занято 285 чел. (67% всех трудовых ресурсов).

| **Наименование отраслей** | **2007 (оценка)** | |
| --- | --- | --- |
|  | **Всего** | **%** |
| Всего занято в экономике (чел), в том числе: | 285 | 100 |
| **В отраслях материального производства** | **103** | **36,1** |
| промышленность | - | - |
| сельское хозяйство | 16 | 5,6 |
| строительство | - | - |
| лесное хозяйство | 28 | 9,8 |
| транспорт, связь (в части обслуживания производства) | 7 | 2,4 |
| торговля, общепит, материально-техническое обеспечение, сбыт и заготовки | 21 | 7,4 |
| прочие | 31 | 10,9 |
| **В непроизводственных отраслях** | **182** | **63,9** |
| образование, культура, искусство | 38 | 13,3 |
| здравоохранение и социальное обеспечение | 125 | 43,9 |
| жилищно-коммунальное хозяйство и бытовое обслуживание населения | 12 | 4,2 |
| транспорт и связь (обслуживающие население непроизводственные отрасли) | 1 | 0,3 |
| органы управления, кредитные, страховые и общественные организации | 6 | 2,1 |

***распределение занятых по формам собственности:*** в бюджетных организациях работают 59%, на предприятиях и организациях со смешанной формой собственности – 8,0%, в государственных предприятиях – 12%, на частных предприятиях – 21%.

Официальный уровень безработицы в поселении – 2,3%. Уровень общей безработицы – 29%.

***Денежные доходы и расходы населения***

Самый высокий уровень оплаты труда отмечен в лесной отрасли, кредитной и страховой организациях, а самый низкий в сельском хозяйстве.

**2.2.3. Ресурсный потенциал.**

Общая площадь сельского поселения составляет 243,2 кв. км., из них земель сельскохозяйственного назначения 9990 га, в том числе:

- пашни – 4950 га;

- сенокосов – 1200 га;

- культурных пастбищ – 450 га;

- лесов и кустарников – 3330 га;

- залежи – 60 га.

Почва на пашне в основном суглинистая с высоким содержанием питательных веществ. Поля находятся в основном на водоразделе, т.е. на карбонатной основе, поэтому их кислотность близка к нейтральной.

Сенокосы находятся в пойме реки Чепцы, заливные и дают высокопитательное сено. Культурные пастбища находятся рядом с селом, на них была проведена мелиорация двойного типа (осушение и орошение). Для орошения был построен пруд площадью 11 га, где на сегодняшний день имеется рыба (карп, карась).

Из-за длительного неиспользования пашня и сенокосы начинают зарастать кустарником и лесом.

Официальных залежей полезных ископаемых на территории поселения нет, но у границ поселения есть торф. Есть предположения, что торф есть и в больших количествах за с. Игумново, но он не обследован.

Леса богаты ценными породами деревьев: ель, сосна, береза. Ведется массовая вырубка леса.

Из крупных рек по территории сельского поселения протекает Чепца, но вследствие загрязнения сбросами промышленных предприятий в верховьях реки и браконьерства стало очень мало рыбы.

Питьевая вода для населения села берется из 5 глубинных скважин, а в деревнях из колодцев и речек.

**2.2.4. Предприятия.**

|  |  |
| --- | --- |
| Отрасль народного хозяйства | Количество предприятий и организаций |
| Промышленность | - |
| Сельское хозяйство | 1 |
| Строительство | - |
| Транспорт и связь | 1 |
| Торговля и общественное питание | 4 |
| Бытовое обслуживание | - |
| Материально-техническое снабжение | - |
| Жилищно-коммунальное хозяйство | 1 |
| Здравоохранение | 4 |
| Образование | 2 |
| Культура и искусство | 2 |
| Наука и научное обслуживание | - |
| Кредитно-финансовые и страховые организации | 2 |
| Прочие | 2 |

**2.2.5. Сельское хозяйство.**

В сельском хозяйстве поселения за последние годы произошли большие изменения. Некогда градообразующее предприятие села СПК «Каринский» находится в стадии банкротства. Сельское хозяйство представлено коллективным фермерским хозяйством «Надежда». На сегодняшний день практически вся пашня находится в запущенном состоянии. Есть база для машинно-тракторного парка, одна ферма для КРС, картофелехранилище на 1000 тонн, склады.

**2.2.6. Строительство.**

Последний объект, сданный в эксплуатацию в 2001 году – жилищно-лечебный корпус Каринского психоневрологического интерната.

В настоящее время нового строительства нет.

**2.2.7. Малое предпринимательство.**

На территории сельского поселения находятся 5 предприятий малого бизнеса. Основное направление заготовка, переработка древесины и торговля. Предприниматели приобретают пустующие производственные строения и переоборудуют их для своих нужд. В селе у частных предпринимателей работают две пилорамы.

**2.3. Климатическая характеристика.**

Климатическая характеристика территории Каринского сельского поселения принята по данным СНиПа 23-01-99\* «Строительная климатология».

Рассматриваемый район характеризуется континентальным климатом с холодной продолжительной зимой и прохладным летом.

Температуры воздуха и другие сведения, характеризующие климатические условия:

- среднегодовая - плюс 1,6 0С;

- абсолютная минимальная - минус 45 0С;

- абсолютная максимальная - плюс 37 0С;

- средняя наиболее холодной пятидневки - минус 33 0С;

- средняя наиболее холодного месяца - минус 14,4 0С;

- средняя отопительного периода - минус 5,4 0С;

- продолжительность отопительного периода - 231 день;

- преобладающее направление ветра

в отопительный сезон - южное

- средняя скорость ветра в отопительный период - 3,9 м/с.

Территория относится к IV району по ветровым нагрузкам.

В наиболее холодный период года скорость ветра составляет:

- декабрь - 4,4 м/с;

- январь - 5,3 м/с

- февраль - 3,9 м/с

В тектоническом отношении поселение расположено в пределах Казанско – Кажимского прогиба. На территории разрывные тектонические нарушения отсутствуют.

Неотектонические движения в районе проявляются слабо. Согласно СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах» территория относится к району с расчетной сейсмической интенсивностью в пять баллов, вероятность возможного превышения при 1 % сейсмической интенсивности составляет 6 баллов.

По сложности инженерно-геологических условий рассматриваемая территория относится к II-ой категории.

**2.4. Расчеты средней температуры окружающего воздуха за последние   
пять отопительных периодов и расчет средней продолжительности отопительного периода за последние пять отопительных периодов.**

***Календарная продолжительность отопительного периода  
(по справке гидрометеорологической службы)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месяцы** | **2008** | **tср** | **2009** | **tср** | **2010** | **tср** | **2011** | **tср** | **2012** | **tср** |
| **количество дней отопительного периода, градусы Цельсия** | | | | | | | | | |
| январь | 31 | -11,70 | 31 | -11,80 | 31 | -19,30 | 31 | -13,20 | 31 | -12,60 |
| февраль | 29 | -7,20 | 28 | -10,10 | 28 | -16,40 | 28 | -19,10 | 29 | -16,20 |
| март | 31 | -1,50 | 31 | -4,20 | 31 | -5,10 | 31 | -5,70 | 31 | -5,80 |
| апрель | 30 | 4,30 | 30 | 0,60 | 30 | 5,50 | 30 | 3,40 | 24 | 5,30 |
| май | 10 | 7,36 | 12 | 11,49 | 5 | 14,58 | 4 | 10,42 | 0 | 0,00 |
| сентябрь | 9 | 5,16 | 8 | 10,01 | 0 | 0,00 | 5 | 5,54 | 7 | **8,40** |
| октябрь | 31 | 5,80 | 31 | 3,50 | 31 | 2,40 | 31 | 4,50 | 31 | 4,20 |
| ноябрь | 30 | 0,10 | 30 | -2,60 | 30 | -2,40 | 30 | -5,90 | 30 | -1,80 |
| декабрь | 31 | -5,70 | 31 | -14,00 | 31 | -15,20 | 31 | -6,70 | 31 | -15,50 |
| **Итого:** | **232** | **-1,56** | **232** | **-4,08** | **217** | **-6,67** | **221** | **-5,41** | **214** | **-5,88** |
| **Средняя продолжительность отопительного периода (по справке гидрометеорологической службы)** | | | | | **223,20** | | | | | |

***Средняя температура наружного воздуха   
за последние пять отопительных периодов  
(по справке гидрометеорологической службы)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Календарный  отопительный  период** | **Количество отопительных дней** | **Средняя температура воздуха (ИЗ СПРАВКИ)** | **Итоговая  величина, П2\*П3** | **Суммарная величина,  (СУММ(П4))** | **Суммарное колличество отопительных дней, (СУММ(П2))** | **Средневзвешанная температура, (П5/П6)** |
| *П1* | *П2* | *П3* | *П4* | *П5* | *П6* | *П7* |
| **2008** | 232 | -1,56 | -361,92 | -5209,8 | 1116 | **-4,67** |
| **2009** | 232 | -4,08 | -946,56 |
| **2010** | 217 | -6,67 | -1447,39 |
| **2011** | 221 | -5,41 | -1195,61 |
| **2012** | 214 | -5,88 | -1258,32 |

**3. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Закаринского сельского поселения.**

**3.1. Существующее состояние**

В настоящее время теплоснабжение социальной сферы и жилья осуществляется только в с. Карино от квартальной котельной. Котлы котельной переведены для работы на дровах, что более актуально в районе заготовки леса. Горячая вода не подаётся.

Частный сектор отапливается за счет индивидуальных печей дровами.

***Тепловые нагрузки котельной с. Карино.***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребители тепловой энергии** | **Год построй-ки** | **Строитель-ный объем (м3)** | **Темпера-тура воздуха внутри помещ-ения (0С)** | **Расчетная тепловая нагрузка отопления (ккал/час)** |
| 1 | 12-кв ж/д ул.Ленина,14 | 1983 | 2576 | 20 | 69441 |
| 2 | 2-кв ж/д ул.Ленина,17 | 1958 | 225 | 20 | 8631 |
| 3 | 1-кв ж/д ул.Ленина,19 | 1951 | 93 | 20 | 3568 |
| 4 | 1-кв ж/д ул.Ленина,21 | 1971 | 80 | 20 | 3815 |
| 5 | 2-кв ж/д ул.Ленина,23 | 1972 | 191 | 20 | 9109 |
| 6 | 1-кв ж/д ул.Ленина,25 | 1950 | 88 | 20 | 4197 |
| 7 | 18-кв ж/д ул.Советская,17 | 1986 | 3377 | 20 | 87532 |
| 8 | 1-кв ж/д ул.Советская,22 | 1955 | 104 | 20 | 3990 |
| 9 | 12-кв ж/д ул.Тукая,19 | 1983 | 2576 | 20 | 66770 |
| 10 | 18-кв ж/д ул.Тукая,17 | 1986 | 3377 | 20 | 87532 |
| 11 | 1-кв ж/д ул.К.Маркса,4 | 1969 | 112 | 20 | 5342 |
| 12 | 3-кв. ж/д ул.Ленина,22 | 1972 | 936 | 20 | 32025 |
| 13 | 2-кв ж/д ул.Тукая,10 | 1900 | 336 | 20 | 13238 |
| 14 | Интернат | 1969 | 196 | 16 | 3669 |
| 15 | Детский сад | 1974 | 3200 | 20 | 63037 |
| 16 | Школа | 1971 | 8540 | 16 | 143472 |
| 17 | Пристрой к школе (склад) |  | 262 | 10 | 9407 |
| 18 | Школьный гараж |  | 162 | 10 | 4790 |
| 19 | Школьная мастерская |  | 300 | 16 | 7200 |
| 20 | Дом культуры | 1895 | 3244 | 16 | 57613 |
| 21 | Библиотека | 1895 | 227 | 16 | 4685 |
| 22 | Больница |  | 2304 | 20 | 47776 |
| 23 | Администрация | 1886 | 297 | 18 | 6375 |
| 24 | Котельная (здание) | 1970 | 3180 | 16 | 15264 |
| 25 | Аптека |  | 560 | 18 | 11182 |
| 26 | Сберкасса |  | 105 | 18 | 2254 |
| 27 | Почта |  | 105 | 18 | 2254 |
| 28 | Магазин (частный) |  | 297 | 15 | 6007 |
| 29 | Лесничество (контора) |  | 346 | 18 | 7427 |
| 30 | Лесничество (гараж) |  | 473 | 10 | 13986 |
|  | **Итого:** |  |  |  | 801588 |

**3.2. Краткая характеристика котельной и тепловых сетей.**

Одна квартальная котельная в центре поселения с. Карино. Двухэтажное здание с шахтными котлами, работающими на дровах с ручной загрузкой топлива.

Адрес котельной: 613120, Кировская обл., Слободской р-н, с. Карино,   
ул. Тукая, 14.

Теплоснабжающая организация: ООО «Тепловик»

Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

Для совершенствования учета производимой тепловой энергии рекомендуется установить приборы учета отпущенной тепловой энергии метрологическим классом точности не ниже С.

Год ввода в эксплуатацию котельной 1980.

Стены кирпичные

Окна с двойным остеклением в разделенных деревянных переплетах.

Крыша асбоцементные листы по деревянной обрешетке. Стропила деревянные

Котлы: три стальные электросварные – трубные предназначены для теплоснабжения жилых, общественных и промышленных зданий с принудительной циркуляцией теплоносителя, со статическим давлением в системе до 6 кг/см2 и максимальной температурой нагрева воды   
до 115 0С.

***Насосы:***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назначение | Тип | Год установки | К-во, шт. | Мощность, кВт | Скорость, об/мин |
| Сетевой | К 90/35 | 1998 | 1 | 17 | 3000 |
| Сетевой | К 90/55 | 1999 | 1 | 30 | 3000 |
| Подпитка | К 20/30 | 1996 | 1 | 4 | 3000 |

***Дымососы и вентиляторы***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назначение | Тип | Год установки | К-во, шт. | Мощность, кВт | Скорость, об/мин |
| Дымосос | ДУ-9 | 1989 | 1 | 18,5 | 1000 |
| Дымосос | ДУ-9 | 1990 | 1 | 18,5 | 1000 |
| Вентилятор | ВЦ 14-46-4 | 1989 | 1 | 4 | 1500 |
| Вентилятор | ВЦ 14-45-4 | 1990 | 1 | 4 | 1500 |
| Вентилятор | ВУ 4-75-4 | 1989 | 1 | 1,5 | 1500 |

Химводоподготовка отсутствует.

Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ГВС отсутствует.

Установленный температурный график 95-70 0С.

В 2012 году Выработано тепловой энергии – 1885,45 Гкал

Потреблено энергетических ресурсов – 0,605754 тыс. ТУТ

Потребление топлива (дрова) 2002 куб.м

Среднегодовая численность работников 6 человек

Суммарная мощность электроприемных устройств разрешенная т.кВт – 0,32

среднегодовая заявленная – 0,054

***Тепловая энергия (Гкал)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| Выработано тепловой энергии | 1885,45 | 1885,45 | 1877,23 | 1869,01 | 1869,01 | 1869,01 |
| Отпущено из котельной | 1786,05 | 1786,05 | 1777,83 | 1769,61 | 1769,61 | 1769,61 |
| Собственные нужды | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 |
| Потребители | 1539,2 | 1539,2 | 1539,2 | 1539,2 | 1539,2 | 1539,2 |
| Суммарные сетевые потери | 147,45 | 147,45 | 139,23 | 131,01 | 1631,1 | 131,1 |

Нерациональные потери отсутствуют.

***Расход топлива***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| Топливо (дрова) Т.У.Т. | 532,532 | 532,532 | 523,044 | 513,557 | 513,557 | 513,557 |

Теплотворная способность дров – 3722 ккал/кг

Годовая наработка энергоустановки – 5544 час

Мощность энергетической установки – 0,685445 Гкал/час

КПД энергоустановки – 47 %

Годовой фактический выход энергии – 1786,05032 Гкал

***Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей энергетической эффективности | Един. изм | Значение показателя | |
| фактически (по приборам учета, расчетам) | Расчетно-нормативный за базовый 2012 год |
| годовой удельный расход эл.энергии на выработку тепловой энергии | кВтч/Гкал | 95 | 24,8 |
| процент потерь тепловой энергии при ее передаче к объему переданной тепловой энергии | % | 0,096 | 0,116 |
| удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии | т.у.т./Гкал | 0,298 | 0,304 |

Тепломагистраль наземная на стальных опорах – 2,106 км

подземная в непроходимых каналах – 1,448 км  
Теплоизоляция минераловатой.

Магистраль проложена трубой Ø 219 мм от которой отходят ответвления к объектам трубами от Ø 108 мм до Ø 57 мм.

***Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов при средних затратах***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план) лет |
| в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (т. руб.) |
| Замена минераловатной теплоизоляции надземных тепломагистралей от котельной на ППУ | 60 | 16,44 | Гкал | 37,75 | 1,589 |

**3.3. Затрат и прибыли на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по ООО "Тепловик", Слободской район.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Факт завершенного периода | Установлено на базовый период | Базовый период | Период регулирования | Расчет РСТ | РСТ | | | Структура, % |
| 2016 | | |
| 2014 | 2015 | 2015 | 2016 | 2016 | I полугодие | II полугодие | НВВ годовая |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  | **Производственные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | *Произведено тепловой энергии* | Гкал | **4 179,0** | **5 432,6** | **5 498,9** | **5 531,0** | **5 530,5** | **3 187,4** | **2 343,1** | **5 530,5** | **100,0** |
|  | собственные нужды | Гкал | 199,0 | 195,5 | 261,8 | 263,5 | 263,5 | 153,5 | 110,0 | 263,5 | 4,8 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии | Гкал | 3 980,0 | 5 237,1 | 5 237,1 | 5 267,5 | 5 267,0 | 3 033,9 | 2 233,1 | 5 267,0 |  |
|  | потери тепловой энергии в сети | Гкал | 294,8 | 1 615,6 | 1 615,6 | 1 615,6 | 1 615,1 | 930,3 | 684,8 | 1 615,1 | 29,2 |
| **3** | ***Полезный отпуск тепловой энергии всего, в том числе:*** | Гкал | **3 685,2** | **3 621,5** | **3 621,5** | **3 651,9** | **3 651,9** | **2 103,6** | **1 548,3** | **3 651,9** | **66,0** |
|  | на собственное производство | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | сторонним потребителям, в том числе: | Гкал | 3 685,2 | 3 621,5 | 3 621,5 | 3 651,9 | 3 651,9 | 2 103,6 | 1 548,3 | 3 651,9 | 100,0 |
|  | - бюджетные потребители | Гкал | 1 781,8 | 1 773,2 | 1 773,2 | 1 782,7 | 1 782,7 | 1 021,1 | 761,6 | 1 782,7 | 48,8 |
|  | - прочие потребители | Гкал | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 178,9 | 178,9 | 103,8 | 75,1 | 178,9 | 4,9 |
|  | - население | Гкал | 1 721,2 | 1 666,1 | 1 666,1 | 1 690,3 | 1 690,3 | 978,7 | 711,6 | 1 690,3 | 46,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **I** | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг)** | **тыс.руб.** | **9 263,8** | **9 689,3** | **10 593,6** | **10 903,0** | **10 059,7** | **5 628,2** | **4 265,0** | **9 850,8** | **95,9** |
| 1 | Расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс.руб. | 475,6 | 474,0 | 474,5 | 504,0 | 504,0 | 275,3 | 213,7 | 489,0 | 4,80 |
|  | расходы на реагенты | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | тыс.руб. | 947,7 | 1 191,9 | 1 023,0 | 1 122,0 | 1 130,2 | 692,3 | 479,2 | 1 171,5 | 10,77 |
|  | энергия на технологические и хозяйственные цели | тыс.руб. | 947,7 | 1 191,9 | 1 023,0 | 1 122,0 | 1 130,2 |  |  |  |  |
|  | руб./квт.ч. | 5,7 | 6,6 | 6,2 | 6,8 | 6,8 |  |  |  |  |
|  |  | тыс.квт.ч | 165,1 | 179,5 | 165,0 | 165,0 | 165,1 |  |  |  |  |
|  | покупная тепловая энергия | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на топливо всего | тыс.руб. | 2 917,7 | 3 213,4 | 3 923,0 | 4 033,5 | 3 448,6 | 1 866,6 | 1 462,1 | 3 328,7 | 32,86 |
|  | средняя цена топлива | руб./тут | 2 443,6 | 2 443,6 | 2 496,9 | 2 552,4 | 2 552,3 | 2 443,6 | 2 552,3 | 2 490,2 |  |
|  | Расход топлива всего | т.у.т | 1 194,0 | 1 315,0 | 1 571,1 | 1 580,3 | 1 351,2 | 763,9 | 572,9 | 1 336,7 |  |
|  | Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 2 917,7 | 3 213,4 | 3 923,0 | 4 033,5 | 3 448,6 |  |  |  |  |
|  | расход топлива | т.у.т | 1 194,0 | 1 315,0 | 1 571,1 | 1 580,3 | 1 351,2 | 763,9 | 572,9 | 1 336,7 | 100,00 |
|  | дрова | т.у.т | 1 194,0 | 1 315,0 | 1 571,1 | 1 580,3 | 1 351,2 | 763,9 | 572,9 |  | 100,00 |
|  |  | м3 | 4 488,8 | 4 943,7 | 5 906,5 | 5 941,0 | 5 079,7 | 2 871,6 | 2 153,7 |  |  |
|  | - цена топлива: | руб./м3 | 650,0 | 650,0 | 664,2 | 678,9 | 678,9 | 650,0 | 678,9 |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 120,9 | 133,0 | 170,5 | 181,4 | 147,1 | 77,3 | 62,4 | 139,6 | 1,40 |
|  |  | руб./м3 | 28,9 | 32,4 | 31,0 | 32,8 | 35,2 |  |  |  |  |
|  |  | куб.м | 4 179,0 | 4 106,8 | 5 498,9 | 5 530,9 | 4 179,0 |  |  |  |  |
| 5 | Расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | тыс.куб.м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Оплата труда, всего | тыс.руб. | 3 036,2 | 2 888,7 | 3 157,7 | 3 188,0 | 3 190,0 | 1 677,9 | 1 352,5 | 3 030,4 | 30,40 |
|  | в т.ч. оплата основного производственного персонала | тыс.руб. | 1 796,8 | 1 682,7 | 1 868,6 | 1 886,6 | 1 890,2 |  |  |  |  |
|  | численность | чел. | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |  |  |  |  |
|  | средний размер заработной платы | руб. | 9 982,0 | 9 348,2 | 10 381,3 | 10 481,1 | 10 501,3 |  |  |  |  |
| 8 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 916,9 | 872,4 | 953,6 | 962,8 | 963,4 | 506,7 | 408,5 | 915,2 | 9,18 |
| 9 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 99,5 | 0,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  | 42,4 |  | 0,95 |
| 10 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, всего | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  | 0,0 |  | 0,00 |
|  | расходы на водоотведение | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | куб.м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | расходы на услуги по передаче тепловой энергии | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 408,0 | 540,0 | 440,0 | 454,0 | 219,2 | 313,7 | 92,9 | 406,6 | 2,09 |
| 12 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 202,7 | 236,1 | 212,9 | 218,7 | 218,7 | 137,1 | 92,7 | 229,9 | 2,08 |
| 13 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 0,0 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,0 | 0,8 | 0,00 |
| 14 | Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, в том числе: | тыс.руб. | 133,5 | 133,5 | 133,5 | 133,5 | 133,5 | 77,5 | 56,6 | 134,1 | 1,27 |
|  | арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии) | тыс.руб. | 133,5 | 133,5 | 133,5 | 133,5 | 133,5 |  |  |  |  |
|  | арендная плата (по прочему имуществу) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги | тыс.руб. | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 2,9 | 2,1 | 5,0 | 0,05 |
| **II** | **Внереализационные расходы, всего** | **тыс.руб.** |  | **0,0** |  |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** |
| 1 | Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Другие обоснованные расходы, в том числе: | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | расходы на услуги банков | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **III** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **330,6** | **0,0** | **140,1** | **0,0** | **3,15** |
| 1 | Расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Резервный фонд | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Прочие расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 330,6 |  | 140,1 |  | 3,15 |
| **IV** | **Налог на прибыль (налог на доходы)** | тыс.руб. | **0,0** | **97,9** | **0,0** | **0,0** | **103,9** | **56,9** | **44,1** | **100,9** | **0,99** |
|  | Ставка налога на прибыль | % |  |  |  |  | УСНО (доходы-расходы) |  |  |  |  |
| **V** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | **тыс.руб.** |  |  |  |  |  |  | **0,0** |  | **0,00** |
| **VI** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **тыс.руб.** | **9 263,8** | **9 787,2** | **10 593,6** | **10 903,0** | **10 494,2** | **5 685,0** | **4 449,2** | **9 951,7** | **100,0** |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | **руб./Гкал** | **2 513,8** | **2 702,5** | **2 925,2** | **2 985,6** | **2 873,6** | **2 702,5** | **2 873,6** |  |  |
|  | Индекс роста тарифа | % |  |  |  | 110,5 | 106,3 |  |  |  |  |
|  | **Удельные расходы, в том числе** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | топливная составляющая | руб./Гкал | 733,1 | 613,6 | 749,1 | 765,7 | 654,8 |  |  |  |  |
|  | топлива на единицу выработанной тепловой энергии | кг.у.т/Гкал | 285,7 | 242,1 | 285,7 | 285,7 | 244,3 |  |  |  |  |
|  | топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть | кг.у.т/Гкал | 300,0 | 251,1 | 300,0 | 300,0 | 256,5 |  |  |  |  |
|  | воды | куб.м/Гкал | 1,0 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 0,8 |  |  |  |  |
|  | электроэнергии | кВт.ч/Гкал | 39,5 | 33,0 | 30,0 | 29,8 | 29,9 |  |  |  |  |
|  | Справочно: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Количество котельных | ед. | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |  |  |  |  |
|  | Суммарная установленная тепловая мощность генерирующих источников | Гкал/час | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |  |  |  |  |
|  | Протяженность сетей в однотрубном исчислении | км | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |  |  |  |  |

**Заключение**

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области

по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район),

на 2016 – 2018 годы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области провела экспертизу предложений общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район) об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельных в с. Карино, с. Закаринье, дер. Светозарево Слободского района Кировской области, и отмечает следующее.

**1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

* + - 1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее Общество).
      2. Юридический адрес: 613112, Кировская область, Слободской район, дер. Стулово, ул. Трактовая, д. 58.
      3. Почтовый адрес: 613112, Кировская область, Слободской район, дер. Стулово, ул. Садовая, д. 15.
      4. ИНН/КПП 4329010909/432901001.
      5. Основной вид деятельности: деятельность по обеспечению работоспособности котельных.
      6. Месторасположение котельных: с. Карино, с. Закаринье, дер. Светозарево Слободского района.
      7. Руководитель: генеральный директор Ашихмин Владимир Валентинович, тел: (83362) 5-21-34.
      8. Установленная мощность котельных: 7,0 Гкал/час.
      9. Система налогообложения базового периода:упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».
      10. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».
      11. Основание владения имуществом: договор аренды с администрацией Слободского муниципального района Кировской области № 1 от 05.06.2006 (продлён до 30.06.2016).
      12. Действующий тариф: 2702,5 руб./Гкал, установлен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.10.2014 № 34/14-тэ-2015.
      13. Заявляемые величины тарифов на регулируемый период:

на 2016 год – 2985,6 руб./Гкал.

* + - 1. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
      2. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

**2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2016 – 2018 годы проведена в соответствии c:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016, 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в мае 2015 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | 107,0 | 106,5 | 105,5 |
| Индекс цен производителей | 107,1 | 105,3 | 105,3 |
| Индекс цены на электрическую энергию | 112,8 | 110,0 | 108,5 |
| Индекс цены на воду | 108,7 | 107,0 | 106,2 |
| Индекс цены на дрова | 111,2 | 105,7 | 104,5 |

**3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).**

Отпуск тепловой энергии осуществляется на основании заключенных договоров с потребителями тепловой энергии от трех котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2016 год полезный отпуск тепловой энергии составит 3651,9 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрациями Закаринского, Каринского, Светозаревского сельских поселений Слободского района.

Экспертами отпуск тепловой энергии учтен на уровне предложения Общества в объеме 3651,9 Гкал, в разрезе сельских поселений:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Закаринское сп | Каринское сп | Светозаревское сп | ИТОГО |
| 1. | Полезный отпуск, Гкал | 1145,6 | 1776,7 | 729,6 | 3651,9 |
| 1.1. | в т.ч. собственное потребление, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | бюджетные потребители, Гкал | 369,6 | 808,6 | 604,5 | 1782,7 |
| 1.3. | прочие потребители, Гкал | 0 | 53,8 | 125,1 | 178,9 |
| 1.4. | население, Гкал | 776,0 | 914,3 | 0 | 1690,3 |

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 263,5 Гкал или 4,8% (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Размер потерь определен экспертами исходя из утвержденных распоряжением департамента ЖКХ Кировской области от 29.06.2015 № 67-пр нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» на 2016 год, в размере 1615,1 Гкал.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 5530,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2016 – 2018 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2016 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2018 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2016 год в размере 10903,0 тыс. руб.

**Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Предприятием заявлены в размере 504,0 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Обществом уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов.

Расходы на ремонт основных средств Обществом заявлены в размере 100,0 тыс. руб. В качестве обоснования Обществом представлен договор на выполнение сварочных работ в котельных. Расходы по данной статье экспертами приняты в полном размере.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 3188,0 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1886,6 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан Обществом исходя из численности 20 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 10481,1 руб. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2016 год в размере 3190,0 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Размер среднемесячной заработной платы одного работника (основные производственные рабочие) определен из ставки первого разряда в размере 4150,0 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 454,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье приняты в размере 657,5 тыс. руб. на основании дополнительно представленных документов (согласованный с администрацией план мероприятий по подготовке объектов коммунального хозяйства) с разбивкой на три года. На 2016 год расходы учтены в объеме 219,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены в размере 218,7 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье приняты в полном размере, на основании представленных расчетов.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2016 год в размере 4231,9 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» заявлены Обществом в размере 133,5 тыс. руб. В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы по арендной плате опре­делены экспертами на уровне расходов по амортизации арендодателя в соответствии с информацией администрации Слободского района от 28.09.2015 в размере арендной платы 133,5 тыс. руб.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами приняты расходы на оплату транспортного налога в сумме 5,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 963,4 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 103,9 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» заявлены Обществом в сумме 4033,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование дров. В качестве топлива на котельной планируется использование каменного угля. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии утвержден распоряжением департамента ЖКХ Кировской области от 29.06.2015 № 56-ур. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Цена на топливо определена на основании представленных документов поставки топлива, колки, распиловки на 2016 год на уровне предложенном Обществом. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2016 год в размере 3448,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1122,0 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2016 год определен экспертами исходя из факта потребления электроэнергии за 2014 год в размере 165,1 тыс. кВтч. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из фактической нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого напряжения за 2014 год с учетом индексов изменения цен на электроэнергию в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (на 2015 год - 107,8% и 2016 год - 112,8 %). В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2016 год в размере 1130,2 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 181,4 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами пересчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2015 год для ООО «Тепловик», с учетом прогнозного роста тарифов на 2016 год для организаций коммунального комплекса (108,7 %) и определены в размере 147,1 тыс. руб.

Расходы из прибыли Обществом не заявлены. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепловик», на 2016-2018 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 2016 год определена экспертами в размере 330,6 тыс. руб.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2016 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка Общества составляет 10494,2 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 4231,9 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1205,8 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 4725,9 тыс. руб.;

- прибыль - 330,6 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2017 год в размере 11123,2 тыс. руб., на 2018 год в размере 11669,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

**4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с [Правила](consultantplus://offline/ref=8CC8D5BF2B7843D00C87D9F33091E5E46A22FF79287C2517C751070DBECD4B0F4719CD0AF1715E45O2i9N)ми установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным [статьей 8](consultantplus://offline/ref=8CC8D5BF2B7843D00C87D9F33091E5E46A22F67A257F2517C751070DBECD4B0F4719CD0AF1715940O2i8N) Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование документа | Отметка о наличии |
| Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | распоряжение департамента ЖКХ Кировской области от 29.06.2015 № 67-пр |
| Утвержденный норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | распоряжение департамента ЖКХ Кировской области от 29.06.2015 № 56-ур |
| Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | не представлена |
| Утвержденная инвестиционная программа | не представлена |

Экспертная группа предлагает установить на 2016 – 2018 годы следующие долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| 2016 | 4231,9 | - | 3,15 | - | - | - | - |
| 2017 | - | 1 | 3,15 | - | - | - | - |
| 2018 | - | 1 | 3,16 | - | - | - | - |

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016, 2017 и 2018 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в мае 2015 года, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

|  |  |
| --- | --- |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| с 01 января по 30 июня 2016 года | 2702,5 |
| с 01 июля по 31 декабря 2016 года | 2873,6 |
| с 01 января по 30 июня 2017 года | 2873,6 |
| с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 3045,9 |
| с 01 января по 30 июня 2018 года | 3045,9 |
| с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 3195,6 |
| Для населения | |
| с 01 января по 30 июня 2016 года | 2702,5 |
| с 01 июля по 31 декабря 2016 года | 2873,6 |
| с 01 января по 30 июня 2017 года | 2873,6 |
| с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 3045,9 |
| с 01 января по 30 июня 2018 года | 3045,9 |
| с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 3195,6 |

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

**4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.**

При сложившейся ситуации строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии нецелесообразно.

**5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.**

**5.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Учитывая, что Генеральным планом Каринского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

Строительство котельных не требуется. Новые отопительные котельные потребуются в случае развития системы соцкультбыта и инвестиционных площадок при разработке и внедрении федеральных или областных программ.

**5.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

В связи с тем, что строительство жилья и производственных помещений не планируется, новое строительство тепловых сетей также не планируется.

**5.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии невозможны из-за отсутствия технической возможности.

**5.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям**

Реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов ежегодно пересматривается и планируется с учетом их надежности, износа и необходимости технического перевооружения с применением современных технологий.

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

Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение не планируются.

**7. Теплоснабжающая организация.**

Теплоснабжение жилой и социальной застройки на территории Каринского сельского поселения осуществляется по смешанной схеме.

Вся часть многоквартирного жилого фонда, школа и ФАП подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей.

Индивидуальная жилая застройка и часть мелкие общественные и коммунально-бытовые потребители оборудованы автономными печами на твердом топливе (дрова).

Поставщиком тепловой энергии в поселении является общество с ограниченной ответственностью «Тепловик».

Статусом гарантирующей организации по Закаринскому сельскому поселению определено общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (ООО «Тепловик»). Зона деятельности гарантирующей организации – с. Карино.

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

В виду одного источника тепловой энергии перераспределение тепловых нагрузок не требуется.

**9. Перечень бесхозяйных тепловых сетей и определение организации, уполномоченной на их эксплуатацию.**

В настоящее время на территории Каринского сельского поселения бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.