Российская Федерация

Администрация Кировского сельсовета

Алтайского района

Республики Хакасия

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.03.2020 № 24-п

с. Кирово

Об актуализации схемы теплоснабжения

на территории Кировского сельсовета

Алтайского района Республики Хакасия

В соответствии с п.6 ч.1 ст.6 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом муниципального образования Кировский сельсовет, администрация Кировского сельсовета

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Схему теплоснабжения на территории Кировского сельсовета Алтайского района Республики Хакасия следующие изменения согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

|  |  |
| --- | --- |
| Глава Кировского сельсовета |   И.В. Манаенко |
|  |  |

Приложение к постановлению

администрации Кировского сельсовета

от 05.03.2020 № 24-п

Таблица 2. Сводные показатели спроса отпуска теплоносителя на тепловую мощность на период до 2028 года.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование отапливаемыхплощадей, обеспеченного от источникатепловой энергии | Ед. изм. | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2021 | 2028 |
| 1 | Сохраняемый жилищный фонд | Тыс.Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Сохраняемый нежилой фонд | Тыс.Гкал/год | 3,369 | 3,369 | 3,504 | 3,504 | 3,504 | 1,3 | 3,504 |
| 3 | Сносимый жилищный фонд | Тыс.Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Проектируемыежилые здания | Тыс.Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Проектируемые нежилые здания | Тыс.Гкал/год | 0 | 0,135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО** | **Тыс.Гкал/год** | 3,369 | 3,504 | 3,504 | 3,504 | 3,504 | 1,3 | 3,504 |

Таблица 3. Перспективный радиус эффективного теплоснабжения, км

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующееположение | 2018 | 2023 | 2028 |
| Котельная | 0,87 | 0,87 | 0,6 | 0,6 |

Таблица 4. Присоединенная нагрузка потребителей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источникатеплоснабжения | Наименование района/городского округа | Присоединённаятепловая нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | Котельная | с.Кирово | 1,6 |

Таблица 5. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой
нагрузки котельной на 2020 год Гкал/час

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Располагаемая тепловая мощность | Базовая нагрузка | Прирост тепловой нагрузки | Расчетная тепловая нагрузка | Собственные нужды источника | Потери в тепловых сетях | Резерв/Дефицит |
| 1 | Котельная | 2,34 | 1,6 | 0 | 1,6 | 0 | 0,115 | 0,74 |

Таблица 6. Резервы тепловой мощности в котельной в 2012-2028 годах

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | Собственные нужды и потери в тепловых сетях, Гкал/час | Резерв тепловой мощности, Гкал/час |
| 2020 | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 | 2021 |
| Котельная | 2,34 | 2,34 | 1,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0,74 | 0,74 |

Таблица 14. Перспективное потребление топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2013 | 2015 | 2018 | 2022 | 2025 | 2028 | 2031 |
| Уголь при варианте I | т.у.т. | 275 | 273 | 254 | 224 | 254 | 254 | 254 |
| Природный газ при варианте II | тыс. кг.у.т | 0,0 | 0,0 | 226 | 226 | 226 | 226 | 226 |
| Дизельное топливо | тыс.т.у.т | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затрачено натурального топлива |  |
| Природный газ при варианте II | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 |
| Уголь при варианте I | тн | 350 | 371 | 345 | 345 | 345 | 345 | 345 |

Таблица 15. Прогноз нормативов создания запасов топлива до 2028 г. при развитии
варианта I

|  |  |
| --- | --- |
| Энергоисточники | Общий нормативный запас основного и резервноготоплива, тыс. тонн |
| Котельная, с. Кирово | Уголь | Уголь |
| 2020 | 2021 |
| 30 | 30 |

Таблица 19. Основные сравнительные удельные затраты при генерации теплоэнергии
энергоносителями (уголь, газ) для нагрузки зданий 0,649 Гкал(0,752МВт)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметр | Ед.изм. | Значение |
| Угольные котлы | Газовые котлы |
|  | Исходные данные |  |  |  |
| 1 | Необходимая ср. годовая нагрузка | кВт | 752000 | 752000 |
| 2 | Ср. эксплуатационный КПД котлов | % | 65 | 91 |
| 3 | Начальная стоимость оборудования |  |  |  |
|  | Угольные котлы | Руб. | 275000 |  |
|  | Котлы на газовом топливе | Руб. |  | 175000 |
| 4 | Затраты на амортизацию оборудования (в расчете 15 лет) | Руб./год | 275000 | 175000 |
|  | Удельный расход энергоносителя |  |  |  |
| 5 | уголь (калорийность 5000 ккал/кг) | кг/ кВт | 228,3 |  |
| 6 | природный газ (калорийность 8000 ккал/кг) | кг/ кВт |  | 0,118 |
| 7 | электроэнергия (включая вспомог.оборуд.) | кВт эл.эн/кВт тепла | 0,0085 | 0,0085 |
| 8 | вода на подпитку теплоснабжения | м3/кВт | 0,0036 | 0,0036 |
|  | Исходные данные затрат |  |  |  |
| 9 | Уголь | руб/кг | 1,3 |  |
| 10 | Природный газ | руб/м3 |  | 3,5 |
| 11 | Электроэнергия | руб/(кВт\*ч) | 6,5 | 4,3 |
| 12 | вода | руб/м3 | 15 | 15 |
| 13 | Количество обслуживающего персонала | Чел. | 5 | 4 |
| 14 | Ср. месячная з/плата персонала | руб/м3 | 10000 | 10000 |
|  | Расчет основных удельных затрат |  |  |  |
| 15 | Удельная стоимость угля | руб./кВт тепла | 0,324 |  |
| 16 | Удельная стоимость природного газа | руб./кВт тепла |  | 0,41 |
| 17 | Удельная стоимость эл.энергии | руб./кВт тепла | 0,037 | 0,037 |
| 18 | Удельная стоимость воды | руб./кВт тепла | 0,055 | 0,055 |
| 19 | Удельная заработная плата | руб./кВт тепла | 0,0000923 | 0,0000739 |
| 20 | Удельные кап.затраты | руб./кВт тепла | 0,0000290 | 0,0000185 |
| 21 | Уд.затраты на амортизацию | руб./кВт тепла | 0,0000290 | 0,0000185 |
| 22 | Прочие затраты | % от суммы затрат | 15 | 5 |
|  |  | руб./кВт тепла | 0,62 | 0,25 |
|  | Итого | руб./кВт тепла | 0,48 | 0,53 |
|  | То же в процентах к угольным котлам | % | 0 | 11 |
|  | Основные затраты в % от общих |  |  |  |
| 23 | Стоимость угля | % | 67,8 |  |
| 24 | Стоимость природного газа | % |  | 78,0 |
| 25 | Стоимость эл.энергии | % | 7,7 | 6,9 |
| 26 | Стоимость воды | % | 11,4 | 10,3 |
| 27 | Заработная плата | % | 0,019 | 0,014 |
| 28 | Капитальные затраты | % | 0,006 | 0,003 |
| 29 | Амортизация | % | 0,006 | 0,003 |
| 30 | Прочие затраты | % | 13,0 | 4,8 |
|  | Итого | % | 100 | 100 |