Внести изменения на 2021 год в схему теплоснабжения п. Высокогорский том 1:

Лист. 2

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| В поселке имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 0,54 Гкал/ч. Центральная Котельная расположенная по адресу ул. Сосновая, 7а имеет два водогрейных котла марки КВЗ 1,28. Общая установленная мощность котельной составляет 3,2 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,42 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°С. | В поселке имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 0,606 Гкал/ч. Котельная расположенная по адресу ул. Сосновая, 7а имеет три водогрейных котла марки КВр- 1,45КБ. Общая установленная мощность котельной составляет 3,75 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,428 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 80-65°С. |

Лист. 3 Табл. 2.1

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| марка котла КВЗ 1,28, КВЗ 1,28, КВЗ 1,28 установленная мощность 1,1;1,1;1,08. Год ввода в эксплуатацию 2008-2009. | марка котла №1 КВр-1,45, №2 КВр-1,45, №3 КВр-1,45, установленная мощность №1 1,25 , 1,25 , 1,25. Год ввода в эксплуатацию 2017, 2017, 2017. |

Лист 3 Табл. 2.2:

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Центральная котельная температурный график 95-70 ̊С., установленная мощность 3,2 Гкал/ч, параметры располагаемой тепловой мощности 3,2 Гкал/ч, объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды 0,0162, параметры тепловой мощности нетто 3,184 Гкал/час, срок ввода в эксплуатацию 2008-2009 | Котельная температурный график 80-65 ̊С., установленная мощность 3,75 Гкал/ч, параметры располагаемой тепловой мощности 3,75 Гкал/ч, объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды 0,011, параметры тепловой мощности нетто 3,739 Гкал/час, срок ввода в эксплуатацию 2017 |

Лист. 4 табл. 3.1:

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Центральная котельная, описание структуры тепловых сетей - Расчетный температурный график 95-70 ̊С., параметры тепловых сетей - способ прокладки - надземная, описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности – Расчетный температурный график 95-70 ̊С., описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - Расчетный температурный график 95-70 ̊С. | Котельная, описание структуры тепловых сетей - Расчетный температурный график 80-65 ̊С., параметры тепловых сетей - способ прокладки - надземная, подземная, описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности – Расчетный температурный график 80-65 ̊С., описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - Расчетный температурный график 80-65 ̊С. |

Лист. 6 табл. 3.2.

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование участка | Наружный диаметр | Длина трубопроводов | Процент износа | Тип изоляции | Тип прокладки |
| 1 | п.Высокогорский ЦК ул. Сосновая 7А | От 133 до 40 | 2180 | 75% | опилки/  скорлупа | надземная/подземная |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование участка | Наружный диаметр | Длина трубопроводов | Процент износа | Тип изоляции | Тип прокладки |
| 1 | п. Высокогорский ул. Сосновая 7А | От 159 до 40 | 2180 | 75% | опилки/  минплита/  скорлупа | наземно/  подземная |

Лист 7 табл. 4

**До актуализации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
| Центральная Котельная | Наименование абонента | Адрес |
| Администрация Высокогорского с/совета | ул. Набережная, 8а |
| МБУК СДК п. Высокогорский | ул. Строительная, 2а |
| МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (Амбулатория) | ул. Набережная, 8а |
| МКОУ-Высокогорская СОШ №7 | ул. Набережная, 8 |
| МДОУ-Высокогорский. дет/сад №2 | ул. Мира, 4 |
| Жилые дома | ул. Московская  ул. Строительная  ул. Сосновая |

**После актуализации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
| Котельная | Наименование абонента | Адрес |
| МБУК РЦК | ул. Строительная 2 А |
| МБДОУ Высокогорский детский сад № 2 | ул. Мира 4 |
| МБОУ Высокогорская СОШ № 7 | ул. Набережная 8 |
| КГБУЗ "Енисейская РБ" | ул. Набережная 8А |
| Администрация Высокогорского сельсовета | ул. Набережная 8А |
| Жилые дома | ул. Мира 2,2А, 3А, 4А  ул. Московская 1,3,4,5,8  ул. Набережная 7  ул. Сосновая 5,6,8  ул. Строительная 3А |

Лист. 7 табл. 5.1

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Количество потребителей | Значение потребления тепловой энергии, | | |
| при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/час | за отопительный период, Гкал | за год, Гкал |
| 24:12:0390104 | 1 | 0,0704 | 187,721 | 187,721 |
| 24:12:0390105 | 3 | 0,1220 | 325,313 | 325,313 |
| 24:12:0390106 | 4 | 0,2294 | 606,966 | 606,966 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Количество потребителей | Значение потребления тепловой энергии, | | |
| при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/час | за отопительный период, Гкал | за год, Гкал |
| 24:12:0390104  24:12:0390105  24:12:0390106 | 19 | 0,428 | 1133,71 | 1133,71 |

Лист. 8 табл. 5.2

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Всего 0,42, Отопление 0,42 | Всего 0,428, отопление 0,428 |

Данные на рисунке 4 взять из таблицы 5.2.

Лист. 8 табл. 6.1 замена данных:

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Собственные нужды, Гкал/час | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час | Резерв/ дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Центральная котельная | 3,28 | 2,62 | 0,0162 | 3,26 | 0,197 | 0,42 | +1,98 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Собственные нужды, Гкал/час | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час | Резерв/ дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Котельная | 3,75 | 3,75 | 0,011 | 3,739 | 0,168 | 0,428 | +3,143 |

Лист. 9 табл. 7.1

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Центральная котельная, всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч.: 3,51; | Котельная, всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч. 1,644: |

Лист 9 рисунок 5

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Центральная котельная, Тепловая нагрузка на потребителей – 3,51 Гкал/ч, подпитка тепловой сети – 0,42 тыс.т/год; | Котельная, Тепловая нагрузка на потребителей - 0,428 Гкал/ч, подпитка тепловой сети – 1,644 тыс.т/год; |

Лист. 10 табл. 8.2

**До актуализации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал | Расчетное потребление топлива т.у.т/год |
| Центральная котельная | 1,695 | 410,938 |

**После актуализации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал | Расчетное потребление топлива т.н.т/год |
| Котельная | 1,604 | 694 |

Лист 10 Рисунок 5 заменить на рисунок 6

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Центральная котельная, Выработка тепловой энергии с учетом потерь=1,695 тыс.Гкал, Потребление топлива=410,938 тут/год. | Котельная, Выработка тепловой энергии с учетом потерь=1,604 тыс.Гкал, Потребление топлива=694 тнт/год. |

Лист 11 табл. 9.1.

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование участка | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр трубопровода, м | Плотность потока отказов | Вероятность безотказной работы |
| от центральной котельной | | | | | |
| 1 | п. Высокогорский ЦК ул. Сосновая 7А | Ориентировочно 2000 г. | От 133 до 40 | 9,93858Е-06 | 0,999990129 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр трубопровода, мм | Плотность потоков отказов, 1/км.год | Вероятность безотказной работы |
| Котельная | | | | | |
|  | п. Высокогорский, ул. Сосновая 7А | 2000 | 133 | 3,3116E-05 | 0,999966885 |
|  | 2000 | 108 | 3,17124E-05 | 0,999968288 |
|  | 2000 | 76 | 2,94772E-05 | 0,999970523 |
|  | 2000 | 57 | 2,7765E-05 | 0,999972235 |
|  | 2000 | 42 | 2,60563E-05 | 0,999973944 |

Лист. 13 Часть 11. Пункт а: добавить

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | 2019  1-е пг/2-е пг,  руб/ Гкал | 2020  1-е пг/2-е пг,  руб/ Гкал | 2021  1-е пг/2-е пг,  руб/ Гкал | 2022  1-е пг/2-е пг,  руб/ Гкал | 2023  1-е пг/2-е пг,  руб/ Гкал |
| Потребитель |
| Население, с НДС | 11707,21 / 13508,92 | 13508,92 / 14130,32 | 13344,80 / 12997,70 | 12997,70 / 13442,57 | 13442,57 / 14274,60 |
| Прочие, без НДС | 9756,01 / 11257,43 | 11257,43 / 11775,27 | 11120,67 / 10831,42 | 10831,42 / 11202,14 | 11202,14 / 11895,50 |

Лист. 13 Часть 11. Пункт б: структуры цен (тарифов) установленных на момент разработки схем теплоснабжения: добавить

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы по статьям расходов | | | | |
| общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (г. Енисейск, ИНН 2447012666), ПУ Абалаковский, п. Высокогорский | | | | |
|  | | |  |  |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Утвержден | Кор-ка МТП | Скорректирован |
| **I.** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | - | - |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 320,00 | 1 417,62 | 1 459,59 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 837,01 | 4 120,79 | 4 242,76 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 297,55 | 319,55 | 329,01 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 2 644,50 | 2 840,08 | 2 924,15 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | - | - | - |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | - | - | - |
| 5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | 183,93 | 197,53 | 203,38 |
| 5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | - | - | - |
| 5.3 | Расходы на служебные командировки | - | - | - |
| 5.4 | Расходы на обучение персонала | - | - | - |
| 5.5 | Лизинговый платеж | - | - | - |
| 5.6 | Арендная плата | - | - | - |
| 5.7 | Другие расходы | 2 460,57 | 2 642,55 | 2 720,77 |
|  | **ИТОГО операционные расходы** | **8 099,06** | **8 698,04** | **8 955,51** |
| **II.** | **Неподконтрольные расходы** | | | |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | - | - | - |
| 2 | Арендная плата | 137,77 | 220,06 | 228,86 |
| 3 | Концессионная плата | - | - | - |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 744,17 | 861,71 | 874,63 |
| 4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 7,49 | 7,98 | 8,30 |
| 4.2 | расходы на обязательное страхование | - | - | - |
| 4.3 | иные расходы | 736,68 | 853,73 | 866,32 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 1 158,78 | 1 244,48 | 1 281,31 |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | 86,51 | 90,45 | 94,07 |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 316,06 | 459,97 | 459,97 |
| 8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | - | - |
|  | ИТОГО | 2 443,30 | 2 876,67 | 2 938,84 |
| 9 | Налог на прибыль | - | - | - |
| 10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - 600,00 | 180,42 | - 850,00 |
|  | Недополученные доходы |  | - | - |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **1 843,30** | **3 057,09** | **2 088,84** |
| **III.** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)** | | | |
| 1 | Расходы на топливо | 2 541,73 | 2671,12 | 2 434,08 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 665,81 | 687,96 | 611,21 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | - | - | - |
| 4 | Расходы на холодную воду | 181,33 | 194,24 | 172,08 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | - | - | - |
|  | **ИТОГО энергетические ресурсы** | **3 388,86** | **3 553,33** | **3 217,36** |
| **IV.** | **Прибыль** | - | - | - |
| **V.** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | - | - | - |
| **VI.** | **ВСЕГО расходов** | **13 831,22** | **15 308,46** | **14 261,72** |
|  | **1 полугодие** | 7 484,11 | 6 614,89 | 7 045,73 |
|  | **2 полугодие** | 6 347,11 | 8 693,56 | 7 215,99 |
|  | **Полезный отпуск, тыс.Гкал** | **1,33** | **1,33** | **1,13** |
|  | **1 полугодие** | 0,77 | 0,59 | 0,60 |
|  | **2 полугодие** | 0,56 | 0,74 | 0,54 |
|  | **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал** |  |  |  |
|  | **1 полугодие** | 9 756,01 | 11 257,43 | 11 775,27 |
|  | **2 полугодие** | 11 257,43 | 11 775,27 | 13 478,75 |
|  | **Темп роста, %** | **115,39** | **104,60** | **114,47** |

Лист. 13 Часть 11. Пункт в: плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности - добавить: Утвержденные тарифы на подключение к системе теплоснабжения отсутствуют.

Лист. 13 Часть 11. Пункт г: плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей – добавить: Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности отсутствует.

Приложение Г. температурный график согласно приложению.

Приложение Д. схема согласно приложению.

Внести изменения на 2021 год в схему теплоснабжения п. Высокогорский том 2:

Лист. 2 таблица без номера

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **До актуализации** | | **После актуализации** | |
| Администрация Высокогорского с/совета | 0,0168 | МБУК РЦК | 0,042814 |
| МБУК СДК п. Высокогорский | 0,041 | МБДОУ Высокогорский детский сад № 2 | 0,068194 |
| МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (Амбулатория) | 0,022 | МБОУ Высокогорская СОШ № 7 | 0,14777 |
| МКОУ-Высокогорская СОШ №7 | 0,137 | КГБУЗ "Енисейская РБ" | 0,034536 |
| МДОУ-Высокогорский. дет/сад №2 | 0,06 | Администрация Высокогорского сельсовета | 0,035992 |

Лист. 3 табл. 1.2

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления | Объем потребления тепловой энергии, Гкал/час | | | |
| на отопление | на вентиляцию | на ГВС | Итого |
| 24:12:0390104 | 0,07 | 0 | 0 | 0,07 |
| 24:12:0390105 | 0,122 | 0 | 0 | 0,122 |
| 24:12:0390106 | 0,231 | 0 | 0 | 0,356 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления | Объем потребления тепловой энергии, Гкал/час | | | |
| на отопление | на вентиляцию | на ГВС | Итого |
| 24:12:0390104  24:12:0390105  24:12:0390106 | 0,428 | 0 | 0 | 0,428 |

Лист. 3 табл. 1.3

**До актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления | Вид тепло  потребления | Этапы развития | | | | | | |
| 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2023г. | 2028г. |
| 24:12:0390104 | Отопление | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 24:12:0390105 | Отопление | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| 24:12:0390106 | Отопление | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления | Вид тепло  потребления | Этапы развития | | | | | | |
| 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2026г.- | -2028г. |
| 24:12:0390104  24:12:0390105  24:12:0390106 | Отопление | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |

Лист 5

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| В поселке имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 3,2 Гкал/ч. | В поселке имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 3,75 Гкал/ч. |

Лист. 6 табл. 2.1.

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Существующее значение установленной тепловой мощности – 3,2 Гкал/час;  Перспективные значения установленной тепловой мощности – 3,2 Гкал/час. | Существующее значение установленной тепловой мощности -3,75 Гкал/час;  Перспективные значения установленной тепловой мощности -3,75 Гкал/час. |

Лист. 6 табл. 2.2

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Существующее значение располагаемой тепловой мощности – 3,2 Гкал/час;  Перспективные значения располагаемой тепловой мощности – 3,2 Гкал/час. | Существующее значение располагаемой тепловой мощности – 3,75 Гкал/час;  Перспективные значения располагаемой тепловой мощности – 3,75 Гкал/час. |

Лист. 6 табл. 2.3

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| |  |  | | --- | --- | | Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,0162 Гкал/час,   |  | | --- | | Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,0162 Гкал/час | | | Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,011 Гкал/час,   |  | | --- | | Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,011 Гкал/час | |

Лист. 7 табл. 2.4

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,26 Гкал/час; Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,26 Гкал/час. | Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,739 Гкал/час; Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,739 Гкал/час. |

Лист. 7 табл. 2.5

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,197 Гкал/час; Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,197 Гкал/час. | Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,168 Гкал/час; Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,168 Гкал/час. |

Лист. 7 табл. 2.6

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Существующие тепловые нагрузки потребителей 0,42 Гкал/час; Перспективные тепловые нагрузки потребителей 0,42 Гкал/час. | Существующие тепловые нагрузки потребителей 0,428 Гкал/час; Перспективные тепловые нагрузки потребителей 0,428 Гкал/час. |

Лист. 8 табл. 3.2

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения - 0,0096 м³. | Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения - 2,09 м³. |

Лист. 9:

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Установленная мощность котельной составляет 3,28 Гкал/час. | Установленная мощность котельной составляет 3,75 Гкал/час. |

Лист. 10.

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| На 2013 г. фактический температурный график села Абалаково составляет 95/70°С. | На 2020 г. фактический температурный график поселка Высокогорский составляет 80/65°С. |

Лист 12 табл. 6.2.

**До актуализации**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Этапы строительства | Значение потребления тепловой энергии, Гкал/час | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс. Гкал | Расчетное потребление топлива, т/год |
| 2014 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2015 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2016 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2017 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2018 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2019-2023 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |
| 2024-2028 г. | 0,42 | 1,695 | 410,94 |

**После актуализации**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Этапы строительства | Значение потребления тепловой энергии, Гкал/час | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс. Гкал | Расчетное потребление топлива, т.н.т/год |
| 2020-2023 г. | 0,428 | 1,604 | 694 |

Лист 16

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| На территории рабочего села Абалаково есть единая эксплуатирующая организация  ЗАО «Енисейэнергоком», которую рекомендуем в качестве единой теплоснабжающей организацией. | На территории поселка Высокогорский есть единая эксплуатирующая организация  ООО «Енисейэнергоком», которую рекомендуем в качестве единой теплоснабжающей организации. |

Лист 17

|  |  |
| --- | --- |
| **До актуализации** | **После актуализации** |
| Установленная мощность,  3,28 Гкал/час  Подключенная нагрузка,  0,42 Гкал/час | Установленная мощность,  3,75 Гкал/час  Подключенная нагрузка,  0,428 Гкал/час |