**25.11.2022г.№126**

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**

**РАЗДОЛЬИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

**УСОЛЬСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН**

**ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ РАЗДОЛЬИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ №45 ОТ 07.05.2018Г. «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ П.РАЗДОЛЬЕ УСОЛЬСКОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2032Г.»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.06.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь ст.ст. 14, 45 Устава Раздольинского сельского поселения Усольского муниципального района Иркутской области, администрация Раздольинского сельского поселения Усольского муниципального района Иркутской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. В постановление администрации сельского поселения Раздольинского муниципального образования №45 от 07.05.2018г. «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения п. Раздолье Усольского района Иркутской области на период до 2032 г.», внести следующие изменения и дополнения в части обосновывающих материалов:
	1. В наименовании постановления и далее по тексту слова «сельского поселения Раздольинского муниципального образования», заменить словами «Раздольинского сельского поселения Усольского муниципального района Иркутской области».
	2. В первом абзаце подраздела «**Климат»** раздела «**Введение»** Схемы теплоснабжения цифру «232» заменить цифрой «233».
		1. В таблице 1 «Климатические характеристики п. Раздолье» Схемы теплоснабжения в столбце «Продолжительность отопительного периода в сутках» цифру «232» заменить цифрой «233».
		2. Таблицу 1 «Среднемесячная температура наружного воздуха, оС» Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Тср, оС | -18,4 | -15,5 | -6,9 | 2,4 | 9,8 | 15,6 | 18,1 | 15,7 | 9,1 | 1,6 | -7,9 | -15,7 |

* 1. Раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Схемы теплоснабжения внести следующие изменения:
		1. Абзац шестой подраздела 1.1 «Функциональная структура теплоснабжения» изложить в следующей редакции:

«Теплоисточник и тепловая сеть системы теплоснабжения находятся в собственности Администрации Раздольинского сельского поселения. Организацией, эксплуатирующей данные объекты с сентября 2022 года, является ООО ТК «БЕЛАЯ»».

* + 1. В абзаце втором подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» слова «расчетная тепловая мощность – 0,31 Гкал/ч» заменить словами «расчетная тепловая нагрузка потребителей – 0,275 Гкал/ч.»».
		2. В Таблице 1.2.1 «Общие характеристики теплоисточника» в седьмом столбце **Qрасч,** Гкал/ч значения «0,31» заменить на значения «0,275.»
		3. Таблицу 1.2.2 «Распределение групп котлов по видам сжигаемых топлив» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Количество** | **Суммарная мощность**, *Гкал/ч* |
|  | **уголь** | **дрова** | **жидкое** | **эл/эн** | **Всего** | **уголь** | **дрова** | **жидкое** | **эл/эн** | **Всего** |
| **Всего** | **3** |  |  |  | **3** | **1,03** |  |  |  | **1,03** |
| КВр-0,4КБ | 1 |  |  |  | 1 | 0,34 |  |  |  | 0,34 |
| КВр-0,8ТТ | 1 |  |  |  | 1 | 0,69 |  |  |  | 0,69 |
| НР-18-0,3 (не рабочий) | 1 |  |  |  | 1 | 0,0 |  |  |  | 0,0 |

1.3.5. Таблицу 1.2.3 «Распределение котлов по единичной установленной мощности» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Ед. уст.****Мощность котла,** *Гкал/ч* | **Кол-во котлов** | **Суммарная тепловая****мощность,** *Гкал/ч* |
| *шт.* | *%* | *шт.* | *%* |
| **Всего:** | **3** | **100,0** | **1,03** | **100,0** |
| < 0,1 |  |  |  |  |
| 0,1-0,3 | 1 | 33,3 | 0,0 | 0,0 |
| 0,3-0,5 | 1 | 33,3 | 0,34 | 33,0 |
| 0,5-1,0 | 1 | 33,3 | 0,69 | 67,0 |
| 1,0-5,0 |  |  |  |  |

1.3.6. Таблицу 1.2.4 «Характеристики котлоагрегатов» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Марка** | **Уст. мощн.,** *Гкал/ч* | **Распол. мощн.,** *Гкал/ч* | **Тип тепло-****носи-****теля** | **Тип топлива** | **Год установки** | **Год кап.****ремонта** | **Состояние****котла** |
| Всего |  | 1,29 | 0,9 |  |  |  |  |  |
| 1 | КВр-0,8 | 0,69 | 0,6 | вода | уголь | 2017 | не было | рабоч.(удовлет.) |
| 2 | КВр-0,4 | 0,34 | 0,3 | вода | уголь | 2014 | не было | рабоч.(удовлет.) |
| 3 | НР-18-0,3 | 0,26 | 0,0 | вода | уголь | 2005 | н/д | не рабоч. |

1.3.7. В разделе «**Котлоагрегаты**» подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» абзац второй изложить в следующей редакции:

«В настоящее время в котельной установлено 3 котла с ручной загрузкой топлива. У котла №3 частично демонтированы секции нагрева. Общее состояние котла оценивается как неудовлетворительное, в работе он не используется.»

1.3.8. В разделе «**Котлоагрегаты**» подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» абзац третий исключить полностью.

1.3.9. В разделе «**Система топливоподачи**» подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» абзац первый изложить в следующей редакции:

«В качестве основного вида топлива на котельной используется каменный уголь Черемховского угольного разреза с низшей теплотой сгорания Qнр = 4 300 ккал/кг.».

1.3.10. В разделе «**Оборудование и система отпуска тепла**» подраздела 1.2 «Источники тепловой энергии» абзац второй изложить в следующей редакции:

«В 2021 году в котельной установлены два новых сетевых насоса марки Grundfos NB 65-160/157 и один подпиточный насос марки К50-32-125. Ранее установленные сетевые насосы марки К100-80-160а демонтированы и хранятся на котельной как запасные.»

1.3.11. В Таблице 1.2.5. «Тепловые мощности теплоисточников, Гкал/чв» в последнем столбце цифру «0,31» в каждой строке заменить на цифру «0,275».

1.3.12. В пн. 1.2.3 «Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности» подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» второй абзац изложить в следующей редакции:

«Располагаемая тепловая мощность котельной составляет 0,9 Гкал/ч при установленной –1,29 Гкал/ч. Ограничение располагаемой тепловой мощности котельной в первую очередь вызвано выводом из эксплуатации самодельного котла марки НР-18-0,3.»

1.3.13. Таблицу 1.2.6 «Собственные нужды и тепловая мощность нетто, Гкал/ч» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Qуст** | **Qрасп** | **Qсн** | **Qнетто** |
| **Всего** | **1,29** | **0,86** | **0,018** | **0,842** |
| Котельная | 1,29 | 0,86 | 0,018 | 0,842 |

1.3.14. В пн. 1.2.4. «Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто» подраздела 1.2. «Источники тепловой энергии» во втором абзаце значение «3%» заменить на значение «8,514%».

1.3.15. Таблицу 1.3.1 «Общие характеристики тепловых сетей» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Теплосеть** | **Протяженность участков****(двухтрубное исполнение), м** | **Макс. перепад, м** | **Макс. радиус, м** |
| надз | непр | беск | помещ | всего |
| **Всего** | **428** | **77** | **0** | **0** | **505** |  |  |
| Сеть котельной | 428 | 77 | 0 | 0 | 505 | 3 | 302 |

1.3.16. В пн. 1.3.3 «Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки» подраздела 1.3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» второй абзац изложить в следующей редакции:

«Основная часть участков рассматриваемой тепловой сети – 428 м (84,8%) – проложена надземным способом, 77 м (15,2 %) участков проложены подземно в непроходных каналах.».

1.3.17. Таблицу 1.3.2 «Протяженность групп участков по годам прокладки» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Год прокладки участка** | **Протяженность участков****(двухтрубное исполнение), м** | **Срок эксплуатации,** *лет* |
| надз | непр | беск | помещ | всего |
| **Всего** | **428** | **77** | **0** | **0** | **505** |  |
| Сеть котельной | 428 | 77 | 0 | 0 | 505 |  |
| после 2004 г. | 428 | 77 | 0 | 0 | 505 | 18 |

1.3.18. Таблицу 1.3.3 «Протяженность групп участков по диаметрам труб» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наружный диаметр участка, мм** | **Протяженность участков****(двухтрубное исполнение), м** |
| надз | непр | беск | помещ | всего |
| **Всего** | **428** | **77** | **0** | **0** | **505** |
| **Сеть котельной** | **428** | **77** | **0** | **0** | **505** |
| *32* | 6 |  |  |  | 6 |
| *57* | 88 |  |  |  | 88 |
| *76* | 88 |  |  |  | 88 |
| *89* | 126 |  |  |  | 126 |
| *108* | 52 | 77 |  |  | 129 |
| *133* | 68 |  |  |  | 68 |

1.3.19. В первом абзаце пн. 1.3.6. «Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности» подраздела 1.3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» значение «95/70оС» заменить на значение «85/65 оС».

1.3.20. В первом абзаце пн. 1.3.8. «Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики» подраздела 1.3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» слова и цифры «К100-80-160 (100 м3/ч, 32 м) – 2 шт.» заменить словами и цифрами: «Grundfos NB 65-160/157 (103,4 м3/ч, 27,1 м)».

1.3.21. В пн. 1.3.8 «Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики» подраздела 1.3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» в четвертом абзаце исключить слова: «В момент обследования в работе находился один сетевой насос К 100-80- 160 (100 м 3 /ч, 32 м).».

1.3.22. Таблицу 1.3.7 «Расчетные потери тепловой энергии в сетях» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потери в сетях,** составляющие | **Макс.,***Гкал/ч* | **Отопит.****период,** *Гкал* | **Летний период,** *Гкал* | **Годовые,***Гкал* |
| **Сеть котельной** | **0,0155** | **86,679** | **0,0** | **86,679** |
| -от охлаждения | 0,0149 | 83,596 | 0,0 | 83,596 |
| -с утечкой | 0,00055 | 3,083 | 0,0 | 3,133 |

1.3.23. В пн. 1.3.13 «Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, включаемых в расчёт отпущенных тепловой энергии и теплоносителя» подраздела 1.3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» второй абзац изложить в следующей редакции:

«Относительная доля нормативных потерь в тепловых сетях, отнесенная к полезному отпуску тепловой энергии в тепловые сети составляет 9,74%. Фактические тепловые потери могут быть определены только после проведения испытаний тепловых сетей на фактические тепловые потери.».

1.3.24. В Таблице 1.4.1 «Зоны действия источников тепловой энергии» в столбце «**Расчетная нагрузка**, *Гкал/ч*» цифру «0,31» заменить на цифру «0,275».

1.3.25. Таблицу 1.5.1 «Общие характеристики групп тепловых потребителей» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Теплоисточник,** группа зданий | **Кол-во зданий,** *шт.* | Объем отапливаемых зданий |
| **Общий**, *м3* | **Отапливаемый**, *м3* | **Отапливаемый**, *%* |
| **Сеть котельн**ой | 8 | 13 039,4 | 13 039,4 | 100 |
| *-жилые* | 0 | 0,0 | 0,0 | 0 |
| *-не жилые* | 8 | 13 039,4 | 13 039,4 | 100 |

1.3.26. Таблицу 1.5.2 Тепловые характеристики потребителей изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потери в сетях,** составляющие | **Макс.,***Гкал/ч* | **Отопит.****период,** *Гкал* | **Летний период,** *Гкал* | **Годовые,***Гкал/год* |
| **Котельная** | **0,275** | **803,22** | **0** | **803,22** |
| ***Жилые*** | ***0,0*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** |
| - отопление | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| - ГВС | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| ***Нежилые*** | ***0,275*** | ***803,22*** | ***0*** | ***803,22*** |
| - отопление | 0,275 | 803,22 | 0 | 803,22 |
| - вентиляция | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| - ГВС | 0,0 | 0 | 0 | 0 |

1.3.27. В пн. 1.5.4 «Значения потребления тепловой энергии при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии» подраздела 1.5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии» первый и второй абзац после таблицы 1.5.2 объединить и изложить в следующей редакции:

«Расчетная суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к котельной п. Раздолье, составляет 0,275 Гкал/ч (только нежилые здания). Общее нормативное теплопотребление (полезный отпуск) в рассматриваемой системе теплоснабжения составляет 803,22 Гкал/год, в т.ч. жилых зданий – 0,0 Гкал/год, нежилых зданий – 803,22 Гкал/год.

1.3.28. Таблицу 1.5.3 «Сводные тепловые характеристики теплоисточников» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тепловая сеть,** составляющие | **Макс.,***Гкал/ч* | **Отопит.****период,** *Гкал* | **Летний период,** *Гкал* | **Годовые,***Гкал/год* |
| **Котельная** |  |  | **0** |  |
| - собственные нужды | 0,018 | 82,81 | 0 | 82,81 |
| -потери в сетях | 0,0 |  | 0 |  |
| - потребители | 0,275 | 803,22 | 0 | 803,22 |

1.3.29. Таблицу 1.6.1 «Баланс тепловых мощностей и нагрузок, Гкал/ч» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Q****уст** | **Q****расп** | **Q****сн** | **Q****нетто** | **Qотпуск.** | Резерв**Qнетто** |
| потери | потреб | Всего |
| **Всего** | **1,29** | **0,86** | **0,018** | **0,842** | **0,0155** | **0,275** | **0,2905** |  |
| Котельная | 1,29 | 0,86 | 0,018 | 0,842 | 0,0155 | 0,275 | 0,2905 | 0,5515(65,5%) |

1.3.30. В пн. 1.6.1 подраздела 1.6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» второй абзац изложить в следующей редакции:

«Расчетная тепловая мощность, теряемая в тепловых сетях п. Раздолье, составляет 0,018 Гкал/ч. Общегодовые потери составляют 86,679 Гкал (9,74 % от объема потребления).».

1.3.31. Пн. 1.6.2. подраздела 1.6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«В существующем состоянии в рассматриваемом теплоисточнике п. Раздолье имеется резерв мощности нетто. Согласно данным **Табл. 1.6.1** (см. выше) значение этого резерва составляет 0,5515 Гкал/ч (65,5 %).».

1.3.32. В первом абзаце пн. 1.8.1. подраздела 1.8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» слова «Qнр= 5150 *ккал/кг*» заменить на слова «Qнр= 4300 *ккал/кг*».

1.3.33. Абзац третий пн. 1.8.1. подраздела 1.8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» изложить в следующей редакции:

«По предоставленным данным, годовой расход топлива в котельной за 2021г. составил 223 т у.т./год. При КПД котельной (65%) и планируемой выработке (972,7 Гкал/год) расчетный расход условного топлива составит 216,3 т у.т./год, что говорит о незначительном перерасходе топлива в рассматриваемой системе теплоснабжения».

1.3.34. Таблицу 1.8.1 «Топливные балансы источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Qрасч.,***Гкал/ч* | **Qвыр.,***Гкал/го***д** | **КПД,** *%* | Расходы топлива |
| Топливо | Ед. изм | Факт | Расчет | Факт-Расчет |
| Котельная | 0,275 | 972,7 | 65 | уголь | т у.т./год | 223 | 216,3 | 6,7(3,1%) |

1.3.35. Таблицу 1.8.2 «Показатели качества топлива, сжигаемого в котельной п. Раздолье» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование топлива | Марка, технологическая группа | Показатели качества |
| Зольность, А,% не более | Массовая доля общей влаги в рабочем состоянии топлива Wt, % не более | Массовая доля общей серы St, % средняя | Плотность при 20 оС, кг/м3 | Низшая теплота сгорания рабочего топлива Qнр, ккал/кг, средняя |
| 1 | Каменный уголь Черемховского месторождения | Д-рядовой | 38,0(30,0 ср.) | 19,0(14,0 ср.) | 1,5 | 900 | 4 300 |

1.3.36. Второй абзац пн. 1.10.1. подраздела 1.10. «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» изложить в следующей редакции:

«Результаты расчета нормативных тепловых характеристик котельной, полученные при помощи данной модели, представлены в ***Табл. 1.10.1.*** Согласно выполненным расчетам, требования к тепловой мощности, рассматриваемой котельной следующие:

• максимальная тепловая нагрузка потребителей составляет 0,275 Гкал/ч (отопление – 0,275 Гкал/ч, ГВС- 0,0 Гкал/ч);

• требуемая тепловая мощность котельной по отпуску тепла (с учетом нормативных потерь тепла в сети 0,0155 Гкал/ч) равна 0,2905 Гкал/ч;

• установленная тепловая мощность котельной (с учетом собственных нужд 0,018 Гкал/ч) должна быть не менее 0,31 Гкал/ч.»

1.3.37. Таблицу 1.10.1 «Сводные тепловые характеристики систем теплоснабжения» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тепловая сеть,** составляющие | **Макс.,***Гкал/ч* | **Отопит.****период,** *Гкал* | **Летний период,** *Гкал* | **Годовые,***Гкал* |
| **Котельная** | **0,3085** | **972,71** | **0** | **972,71** |
| **собственный нужды** | **0,018** | **82,81** | **0** | **82,81** |
| **потери в сетях** | **0,0155** | **86,68** | **0** | **86,68** |
| - от охлаждения | 0,0149 | 83,596 | 0 | 83,596 |
| - с утечкой | 0,00055 | 3,083 | 0 | 3,133 |
| ***Жилые*** | ***0,0*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** |
| - отопление | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| - ГВС | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| ***Нежилые*** | ***0,275*** | ***803,22*** | ***0*** | ***803,22*** |
| - отопление | 0,275 | 803,22 | 0 | 803,22 |
| - вентиляция | 0,0 | 0 | 0 | 0 |
| - ГВС | 0,0 | 0 | 0 | 0 |

1.3.38. В пн. 1.10.1 подраздела 1.10. «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» третий абзац изложить в следующей редакции:

«Требуемая выработка тепла котельной составляет 972,71 Гкал/год, в т.ч. расход тепла на собственные нужды котельной – 82,81 Гкал/год, потери тепла в сетях – 86,68 Гкал/год, отпуск тепла потребителям – 803,22 Гкал/год (на отопление – 803,22 Гкал/год, на ГВС – 0,0 Гкал/год).».

1.3.39. Таблицу 1.10.2 «Технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения от котельной п. Раздолье» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристики | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г.(план) |
| **Расчетная тепловая нагрузка:** |  |  |  |
| Потребители, Гкал/ч | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| Собственные нужды, Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Потери в сетях, Гкал/ч | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 |
| **Тепловая энергия:** |  |  |  |
| Выработка, Гкал/год | 838,5 | 838,5 | 838,5 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 818,0 | 818,0 | 818,0 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 818,0 | 818,0 | 818,0 |
| **Персонал:** |  |  |  |
| Численность, чел | 5 | 5 | 5 |
| Средняя зарплата, руб./мес./чел. | 19 408,0 | 19 912,6 | 20 510,0 |
| **Топливо:** | каменный уголь | каменный уголь | каменный уголь |
| Название месторождения и марка | Черемховский |
| Qниз, расч., ккал/кг | 4 781 | 4 781 | 4 781 |
| Средний КПД выработки (расчет.), % | 67 | 67 | 67 |
| Годовой расход, т/год | 261,7 | 261,7 | 261,7 |
| Уд. расход, кг.у.т./Гкал | 213,2 | 213,2 | 213,2 |
| Цена, руб./т | 2 912,5 | 3 031,91 | 3 147,13 |
| Если есть резервное топливо, то укажите, пожалуйста, его основные характеристики (по аналогии пунктов, представленных выше) | отсутствует |
| **Электроэнергия:** |  |  |  |
| Потребление, тыс. кВт\*ч/год | 36,376 | 27,280 | 27,280 |
| Уд. расход, кВт\*ч/Гкал | 44,47 | 33,35 | 33,35 |
| Цена, руб./кВт\*ч | 3,47 | 3,60 | 3,74 |
| **Вода:** |  |  |  |
| Потребление воды, м3/год | 30,3 | 30,3 | 30,3 |
| Уд. расход (факт), м3/Гкал | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Цена, руб./м3 | 90,12 | 95,52 | 95,31 |

1.3.40. В пн. 1.10.1 подраздела 1.10. «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» в пятом и шестом абзацах слова «ООО «ЖКХ» заменить на слова «ООО «Акваресурс».

1.3.41. Таблицу 1.10.3 «Структура себестоимости полезного отпуска тепла по системе теплоснабжения п. Раздолье» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристики | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г.(план) |
| **Затраты (всего), тыс.руб/год:**  |  |  |  |
| Зарплата с начислениями | 1 332,2 | 1 366,8 | 1 407,8 |
| Топливо | 762,3 | 793,6 | 823,7 |
| Электроэнергия | 126,1 | 98,2 | 102,0 |
| Вода | 2,7 | 2,9 | 2,9 |
| Работа и услуги производ. характера |  |  |  |
| Ремонты | 11,2 | 11,5 | 11,9 |
| Амортизация | 0 | 0 | 0 |
| Общепроизводственные |  |  |  |
| Общехозяйственные |  |  |  |
| Платежи за выбросы |  |  |  |
| Другие |  |  |  |

1.3.42. В пн. 1.10.1 подраздела 1.10. «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» седьмой абзац исключить полностью.

1.3.43. В пн. 1.10.2. подраздела 1.10. «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» заменить все слова «ООО «ЖКХ» на «ООО «Акваресурс».

1.3.44. Таблицу 1.10.4 «Действующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "ЖКХ" на территории п. Раздолье, и тарифы, действовавшие в период 2015-2017 гг.» изложить в следующей редакции:

**Действующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Акваресурс» на территории п. Раздолье, и тарифы, действовавшие в период 2020-2022 гг.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Период действия | Вода |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| одноставочный тариф,руб./Гкал (без учета НДС) | с 05.10.2020 г. по 31.12.2020 г. | 4274,15 |
| с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | 4274,15 |
| с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. | 4361,87 |
| с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | 4361,87 |
| с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. | 4244,35 |

1.4. В Раздел 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» внести следующие изменения и дополнения:

1.4.1. В подразделе 2.1. «Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения» в первом абзаце значение «2017 г.» замерить на значение «2021 г.»

1.4.2. Таблицу 2.1 «Структура базовых тепловых нагрузок» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Теплоисточник,**составляющие нагрузки | **Макс.,** *Гкал/ч* | **Макс.,** *%* |
| **Котельная** | **0,275** | **100,0** |
| ***Жилые*** | ***0,000*** | ***0,0*** |
| - отопление | 0,000 | 0,0 |
| - ГВС | 0,000 | 0,0 |
| ***Нежилые*** | ***0,275*** | ***0,0*** |
| - отопление | 0,275 | 100,0 |
| - вентиляция | 0,000 | 0,0 |
| - ГВС | 0,000 | 0,0 |

1.4.3. Таблицу 2.2 «Площади строительных фондов с централизованным теплоснабжением, м2» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| **Котельная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Общая площадь, всего** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** | **2966** |
| Жилые, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-жд* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-мкд* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилые, всего | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 |
| *-общ.* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* | *2966* |
| *-пром.* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Прирост площади, всего** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Жилые, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-жд* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-мкд* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нежилые, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-общ.* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-пром.* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1.4.4. Подраздел 2.5 «Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления» изложить в следующей редакции:

«Для оценки перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в данной работе использовались материалы генплана [12], Схемы теплоснабжения [13] и информация по перспективе строительства, предоставленная администрацией поселения и теплоснабжающей организацией п. Раздолье.

Анализ полученной информации показал, что до конца расчетного срока Схемы (2032 г.) к централизованной системе теплоснабжения поселка не планируется подключение новых потребителей. Отключения существующих потребителей также не предусматривается.

Жилые дома не планируется подключать к централизованному теплоснабжению.

Все нежилые здания, которые ранее предполагалось подключить к централизованному теплоснабжению (гараж, аптека, администрация, магазин, почта), более не рассматривают центральное теплоснабжение как перспективное по финансовым причинам или вовсе прекратили свою деятельность (аптека).

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности) в рассматриваемой системе теплоснабжения в течение всего расчетного срока Схемы представлены ниже в Табл.2.3 и Табл.2.4. В качестве базового уровня потребления принят 2017 г. Прирост тепловых нагрузок составит 0,000 Гкал/ч (0 % существующей тепловой нагрузки).»

1.4.5. Таблицу 2.3. «Перечень и характеристики перспективных тепловых потребителей» исключить полностью.

1.4.6. Нумерацию таблицы 2.4. «Тепловая нагрузка и ее перспективный прирост, Гкал/ч» изменить на 2.3. и изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| Котельная |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Нагрузка, всего** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** | **0,275** |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Прирост, всего** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1.4.7. Нумерацию таблицы 2.5. «Тепловое потребление и его перспективный прирост, Гкал/год» изменить на 2.4. и изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| **Котельная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Нагрузка, всего** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** | **803,2** |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Прирост, всего** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1.5.В раздел 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» внести следующие изменения и дополнения:

* + 1. «Таблицу 4.1. «Перспективные балансы тепловых нагрузок и мощностей теплоисточников, Гкал/ч» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| **Котельная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчет. мощность, всего** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** | **0,309** |
| -собственные нужды | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| -потери в сетях | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Прирост расч. мощности, всего** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| -собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -потери в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Располагаемая мощность** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **0,86** |
| Прирост расп. мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Резерв(+), дефицит(-)** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** | **0,551** |

1.5.2. Во втором абзаце слова «не менее 37%» заменить на слова «не менее 64%».

1.6. В Раздел 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя» внести следующие изменения и дополнения:

1.6.1. Абзац первый изложить в следующей редакции:

«В котельной установлена автоматическая система химводоподготовки подпиточной воды типа «КОМПЛЕКСОН».

1.6.2. Абзац третий изложить в следующей редакции:

«Перспективное увеличение максимального потребления теплоносителя (относительно существующих значений) в рассматриваемой системе не планируется».

1.6.3. Таблицу 5.1. «Перспективные часовые расходы теплоносителя, т/ч» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| **Котельная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подпитка, всего** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** |
| -утечки в сетях | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| -утечки в жилых зданиях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -утечки в нежил. зданиях | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| -ГВС жилых зданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -ГВС нежилых зданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Прирост подпитки, всего** | **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** |
| -утечки в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -утечки в жилых зданиях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -утечки в нежил. Зданиях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -ГВС жилых зданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -ГВС нежилых зданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Распол. расход исх. воды** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** |
| Прирост распол. расхода |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Резерв(+), дефицит(-)** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** | **1,97** |

1.7. В Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» внести следующие изменения и дополнения:

* + 1. Абзац первый и второй изложить в следующей редакции:

«В утвержденной схеме теплоснабжения [14] рассмотрен Вариант развития системы теплоснабжения п. Раздолье на базе реконструкции котельной с заменой устаревших котлов на новые более эффективные котлы. Предлагаемый вариант реализован: в котельной установлены 2 новых котла в 2014 и 2017 годах.

Учитывая выполненные работы, наиболее целесообразным вариантом развития рассматриваемой системы теплоснабжения является:

-поддержание в рабочем состоянии установленного оборудования и своевременная замена котельных агрегатов по мере выработки своего эксплуатационного ресурса – 10 лет срок службы стальных водогрейных котлов, установленных на котельной;

-отсутствие перспективы прироста мощности позволит провести замену котла КВр-0,8, после выработки его ресурса после 2027 года, на менее мощный и более подходящий для данной системы теплоснабжения котел мощностью 0,4-0,5 МВт (0,35-0,43 Гкал/ч);

-демонтаж старого котла марки НР-18-0,3, который фактически не используется в работе и у которого частично демонтированы поверхности нагрева, вместо него установить более современный котел марки КВр аналогичной мощности;

-установка на котельной новых сетевых насосов, производительность и мощность которых будут соответствовать подключенной нагрузке, а соответственно позволят снизить энергозатраты на передачу тепла потребителям;

-проведение капитального или косметического ремонта здания котельной по причине ветхости деревянных стен и крыши здания;

-проведение реконструкции здания котельной с целью привести его в надлежащее состояние согласно требованиям пожарной безопасности и строительным требованиям;

-установка системы очистки дымовых газов – циклоны или золоуловители;

-реконструкция дымового тракта котлов с увеличением поперечного сечения газоходов и их переподключением в дымовую трубу.».

1.7.2. В подразделе 6.12. слова «около 1 км» заменить на слова «не более 0,3 км».

1.7.3. Подраздел 6.15. изложить в следующей редакции:

«Учитывая, что перспектива прироста тепловой нагрузки в рассматриваемой системе теплоснабжения не предвидится, режимы загрузки котельной не изменятся и будут соответствовать существующим режимам. В перспективе (при существующих условиях работы системы) температурный график подачи теплоносителя в зависимости от наружной температуры рекомендуется привести в соответствие с нормативом.».

1.7.4. Подраздел 6.16. изложить в следующей редакции:

«При существующих режимах работы рассматриваемой системы теплоснабжения подключение перспективных тепловых потребителей в рассматриваемом поселении не ожидается. Вне зависимости от выбранного варианта реконструкции котельной, КПД котлов останется на прежнем уровне в диапазоне 60-70%. Вследствие этого расход топлива относительно существующего состояния не изменится. Другие виды топлива использовать в рассматриваемой котельной не предполагается.».

1.8. В Раздел 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» внести следующие изменения и дополнения:

1.8.1. Подраздел 7.2 изложить в следующей редакции:

«Все существующие тепловые потребители п. Раздолье находятся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения от рассматриваемой котельной. Подключение новых тепловых потребителей к действующим тепловым сетям в п. Раздолье не предполагается.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под производственную застройку в границах п. Раздолье не предполагается.».

1.8.2. Таблицу 7.1 «Протяженность групп перспективных участков по диаметрам труб» исключить полностью.

1.9. В Раздел 8 «Перспективные топливные балансы» внести следующие изменения и дополнения:

1.9.1. В первом абзаце слова «Qнр = 5150 *ккал/кг*» заменить на слова «Qнр = 4300 *ккал/кг*».

1.9.2. Абзац четвертый и пятый изложить в следующей редакции:

«В перспективе структура топливопотребления по виду и объемам топлива, используемого в котельной п. Раздолье, не изменится. Вид топлива останется прежним (см. выше разделы 1.2 и 1.8 Схемы). Изменения расхода топлива не предполагается в связи с отсутствием перспективного подключения новых тепловых потребителей. Реализация мероприятий по замене котлов, отработавших свой эксплуатационный ресурс или установка менее мощных водогрейных котлов, не отразится на объемах потребляемого топлива в большую или меньшую сторону.

Расчетный расход топлива на выработку тепловой энергии к расчетному сроку Схемы сохранится на прежнем уровне 223 т у.т./год.».

1.9.3. Таблицу 8.1. «Перспективные балансы потребления топлива» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Год (период)** |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** |
| Котельная |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчетная выработка,** *Гкал/год* | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 | 972,7 |
| -собственные нужды | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 | 82,81 |
| -потери в сетях | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 | 86,68 |
| -жилые здания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -нежилые здания | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 | 803,2 |
| -помещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Qн расч., ккал/кг | 5 150 | 5 150 | 5 150 | 5 150 | 5 150 | 5 150 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 | 4 300 |
| КПД выработки, % | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| Расход топлива, т/год | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 |
| Расход топлива, тут/год | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 | 216,3 |

1.10. В Раздел 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» внести следующие изменения и дополнения:

1.10.1. Абзац четвертый подраздела 10.1 изложить в следующей редакции:

«В результате выполнения предлагаемых мероприятий по тепловым сетям повышается эффективность и надежность централизованного теплоснабжения п. Раздолье.».

1.10.2. Таблицу 10.1 «Инвестиции по перспективному Варианту» изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятия** | **Детализация** | **Затраты,***тыс.руб.* |
| **1. По котельной:** |  | **5 130** |
| 1.1 | Замена котла КВр-0,8 на котел меньшей мощности, после истечения срока его эксплуатации (2027-2028гг.) |  | 800 |
| 1.2 | Замена сетевых насосов на насосы меньшей мощности | 2 насоса | 450 |
| 1.3 | Установка системы очистки дымовых газов | 2 золоуловителя | 240 |
| 1.4 | Реконструкция газового тракта котельной |  | 90 |
| 1.5 | Капитальный ремонт здания котельной |  | 800 |
| 1.6 | Реконструкция здания котельной согласно требованиям строительных норм и правил |  | 650 |
| 1.7 | Замена котла марки КВр-0,4 после истечения срока его эксплуатации (2024-2025гг.) | 1 котел | 700 |
| 1.8 | Демонтаж неэксплуатируемого котла старого образца марки НР-18-0,3 на современный типа КВр | 1 котел | 900 |
| 19.  | Разработка проекта и установка прибора коммерческого учета (узел учета) тепловой энергии в котельной по адресу: Иркутская область, Усольский район, п.Раздолье, ул.Пролетарская, 19Б. | 1 проект1 прибор учета | 500 |
| **2. По тепловым сетям:** |  | **430** |
| 2.1 | Текущие и капитальные ремонты тепловых сетей по мере их физического износа | ежегодно | 250 |
| 2.2 | Замена, восстановление тепловой изоляции по мере ее физического износа | ежегодно | 100 |
| 2.3 | Наладка режимов работы тепловых сетей |  | 80 |
| **3. Всего по системе:** |  | **5 560** |

1.11. В Разделе 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» пятый абзац изложить в следующей редакции:

«На момент внесения изменений в Схему теплоснабжения под критерии единой теплоснабжающей организации наиболее подходит Общество с ограниченной ответственностью ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ «БЕЛАЯ» (ООО ТК «БЕЛАЯ»). Зоной деятельности данной ЕТО рекомендуется установить зону в пределах системы теплоснабжения в границах п. Раздолье.».

2. Опубликовать настоящее распоряжение в периодическом печатном издании в газете «Раздольинский информационный вестник», разместить в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте администрации Раздольинского сельского поселения Усольского муниципального района Иркутской области по адресу: http//раздолье-адм.рф/.

3. Контроль за исполнением данного распоряжения оставляю за собой.

Глава Раздольинского сельского поселения

Усольского муниципального района

Иркутской области С.И.Добрынин