# АДМИНИСТРАЦИЯ ПОСЕЛКА БОЛЬШАЯ ИРБА

# КУРАГИНСКОГО РАЙОНА

# КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.06.2022 пгт Большая Ирба № 36а-п

О внесении изменений в схему

теплоснабжения на территории

поселка Большая Ирба на период с 2013 по 2028 годы

Об актуализации схемы теплоснабжения

поселка Большая Ирба

На основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Генерального плана муниципального образования поселок Большая Ирба, утвержденного решением 25.12.2012 года № 35-159 р, в связи с актуализацией схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Большая Ирба 01.07.2022 года, утвержденной, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в схему теплоснабжения поселка Большая Ирба, утвержденной постановлением администрации поселка от 17.06.2019 № 106-п следующие изменения:

* 1. **Состав схемы теплоснабжения читать в следующей редакции:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование раздела | № стр. |
| **СОДЕРЖАНИЕ. ОПРЕДЕЛЕНИЯ. ВВЕДЕНИЕ** | | **2-10** |
| **РАЗДЕЛ 1** | Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Большая Ирба | **11** |
| 1 | Краткая характеристика места расположения пгт Большая Ирба | 11 |
| 2 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 12 |
| 3 | Функциональная структура теплоснабжения | 13 |
| 4 | Источник теплоснабжения | 14 |
| 5 | Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты | 18 |
| 6 | Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории пгт Большая Ирба | 30 |
| **РАЗДЕЛ 2** | Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | **33** |
| 7 | Радиус эффективного теплоснабжения | 33 |
| 8 | Зоны действия источников тепловой энергии | 33 |
| 8.1 | Описание существующих и перспективных зон действия систем централизованного теплоснабжения и источников тепловой энергии. | 33 |
| 8.2 | Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. | 38 |
| 9 | Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии | 38 |
| 10 | Значения существующей и перспективной резервной мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | 39 |
| 11 | Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности. Долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | 39 |
| **РАЗДЕЛ 3** | Перспективные балансы теплоносителя | **40** |
| 12 | Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 40 |
| 13 | Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 41 |
| **РАЗДЕЛ 4** | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | **43** |
| 14 | Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения. | 43 |
| 15 | Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. | 44 |
| 16 | Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. | 44 |
| 17 | Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме некомбинированной выработки тепловой энергии, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно. | 44 |
| 18 | Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе. | 44 |
| 19 | Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения. | 45 |
| 20 | Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. | 45 |
| **РАЗДЕЛ 5** | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей | **46** |
| 21 | Предложения по 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). | 46 |
| 22 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку. | 46 |
| 23 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. | 46 |
| 24 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. | 46 |
| 25 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти | 47 |
| **РАЗДЕЛ 6** | Перспективные топливные балансы | **48** |
| 26 | Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 48 |
| **РАЗДЕЛ 7** | Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | **49** |
| 27 | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе. | 49 |
| 28 | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе. | 49 |
| **РАЗДЕЛ 8** | Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) | **51** |
| **РАЗДЕЛ 9** | Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | **52** |
| **РАЗДЕЛ 10** | Решения по бесхозным тепловым сетям | **53** |
| 29 | Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7E265B6EF73A02E872A78FF57AF149475DCE5BFB40183951C6B5A86F6Fs4Z7C) "О теплоснабжении". | 53 |
|  | Заключение | 54 |

**1.2. Определениячитать в следующей редакции:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Термины** | **Определения** |
| **Теплоснабжение** | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| **Система теплоснабжения** | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями |
| **Схема теплоснабжения** | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения поселения, городского округа, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления |
| **Источник тепловойэнергии** | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| **Единая теплоснабжающая организацияв системе теплоснабжения** | Теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации |
| **Радиус эффективноготеплоснабжения** | Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения |
| **Тепловая сеть** | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок |
| **Тепловая мощность**  **(далее - мощность)** | Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |
| **Тепловая нагрузка** | Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени |
| **Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)** | Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления |
| **Теплопотребляющая**  **установка** | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| **Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения** | Программа мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения. В ценовых зонах теплоснабжения инвестиционная программа в отношении деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения не разрабатывается и не утверждается |
| **Теплосетевая организация** | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям |
| **Теплоснабжающая организация** | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| **Надежность теплоснабжения** | Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения; |
| **Живучесть** | Способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок |
| **Зона действия системы теплоснабжения** | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения |
| **Зона действия источника тепловой энергии** | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения |
| **Установленная мощность источника тепловой энергии** | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии |
| **Располагаемая мощность источника тепловой энергии** | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| **Мощность источника**  **тепловой энергии нетто** | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии |
| **Топливный баланс** | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии |
| **Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии** | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| **Теплосетевые объекты** | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |
| **Элемент территориального деления** | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц |
| **Расчетный элемент**  **территориального деления** | Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |

* 1. **Абзац 4 части 2 Раздела 1 читать в следующей редакции:«**Фактическая выработка тепловой энергии в 2020 г. составила 47,26 тыс. Гкал/год, в 2021 году 46,22 тыс.Гкал/год. Плановая выработка тепловой энергии в 2022 г. составит 45,95 тыс. Гкал/год».
  2. **В абзаце части 2 5 Раздела 1 исключить слова**ООО «СИБЭНЕРГОТЕПЛО»
  3. **Абзац 7 части 2 Раздела 1 читать в следующей редакции: «**Теплотрассы выполнены в надземном и подземном исполнении, из труб стальных, теплоизолированных. Внутренние диаметры магистральных трубопроводов тепловых сетей составляют от 200 мм до 400 мм. Общая протяженность сетей теплоснабжения составляет 16,038км в т. ч.:
* Жилая зона – 10,1255 км;

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Горячее водоснабжение по годам, тыс. куб. м/год | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 (факт) | 2022 (прогноз) | 2023  (план) | 2024 | 2025-2028 |
| 1. | Горячее водоснабжение | 78,18 | 74,48 | 71,56 | 67,30 | 65,30 | 56,04 | 53,65 | 49,50 | 49,50 | 49,50 |
| 1.1 | Категория 1. Население | 41,70 | 41,17 | 37,40 | 36,45 | 35,48 | 32,43 | 32,43 | 30,89 | 30,89 | 30,89 |
| 1.2 | Категория 2. Бюджетные организации | 8,06 | 6,87 | 5,68 | 5,74 | 4,68 | 5,36 | 5,03 | 4,70 | 4,70 | 4,70 |
| 1.3 | Категория 3. Сторонние организации | 2,97 | 1,15 | 3,01 | 5,17 | 5,59 | 4,54 | 4,54 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| 1.4 | Собственные нужды РСО | 5,57 | 5,51 | 5,56 | 2,69 | 2,72 | 0,040 | 0,11 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| 1.5 | Технологические потери | 19,87 | 19,77 | 19,91 | 17,25 | 16,83 | 13,67 | 11,54 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |

* Промышленная зона – 2,766 км;

Бесхозные тепловые сети – 3,1465 км.

* 1. **В абзаце 7 части 4 Раздела 1 заменить:1500С на 1150С**
  2. **В абзаце 12 части 4 Раздела 1 заменить:каменный на бурый**
  3. **В абзаце 5 части 5 Раздела 1 исключить слова** «на предприятии»

1. **Абзац 6 части 5 Раздела 1 читать в следующей редакции:«**Протяженность тепловых сетей составляет -16,038км.

***Промышленная зона*** – тепловые сети являются собственностью АО «Ирбинские энергосети», протяженностью – 2,766 км.***Бесхозные тепловые сети по промышленной зоне составляют 0,252 км.***

1. ***Жилая зона –*** тепловые сети посёлка являются собственностью Муниципального образования (МО) Курагинского района Красноярского края. Протяженность тепловых сетей жилой зоны – 10,1255 км, ***Бесхозные тепловые сети по жилой зоне составляют 2,8945 км.***
2. ***Итого общие бесхозные сети* -** составляют 3,1465 км.
   1. **Из таблицы 3 части 5 Раздела 1 исключить номера участков** тепловой сети №№166, 168, 170-186, 246, 358, 361-364, 367. И в строке «Общая протяженность сети» цифру 17341 м заменить на 16038 м
   2. В таблице 3 части 5 Раздела 1 № участка 100 в столбце наружный диаметр трубопроводов на участке, (мм) 32 заменить на 25
   3. **В таблице 3части 5 Раздела 1** № участка 136 в столбце наружный диаметр трубопроводов на участке, (мм) 57 заменить на 89
   4. **Таблицу 4 части 6 Раздела 1 читать в следующей редакции**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № № п/п | Показатели | Потребление тепловой энергии по годам, тыс. Гкал/год | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 (факт) | 2022  (прогноз) | 2023  (план) | 2024 | 2025-2028 |
| 1.1 | Категория 1. Население | 21,00 | 21,51 | 21,54 | 21,50 | 21,26 | 21,45 | 21,36 | 21,36 | 21,36 | 21,36 |
| 1.2 | Категория 2. Бюджетные организации | 5,64 | 4,90 | 4,90 | 5,64 | 4,91 | 5,43 | 4,60 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 1.3 | Категория 3. Сторонние организации | 5,84 | 3,14 | 3,91 | 6,20 | 4,49 | 4,59 | 4,73 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| 1.4 | Горячее водоснабжение | 4,34 | 3,61 | 2,82 | 2,95 | 3,08 | 2,65 | 2,86 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| 1.5 | Собственные нужды ресурсоснабжающей организации (РСО) | 2,77 | 2,77 | 3,25 | 1,35 | 0,94 | 0,92 | 0,93 | 2,48 | 2,48 | 2,48 |
| 1.6 | Полезный отпуск | 39,57 | 35,94 | 36,42 | 37,64 | 34,68 | 35,04 | 34,48 | 33,65 | 33,65 | 33,65 |
| 1.7 | Технологические потери | 13,16 | 12,90 | 17,30 | 13,14 | 10,85 | 11,18 | 11,48 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |
| 1.8 | Отпуск в сеть | 52,73 | 48,84 | 53,72 | 50,78 | 45,53 | 46,22 | 45,96 | 44,31 | 44,31 | 44,31 |

* 1. **Таблицу 5 части 6 Раздела 1 читать в следующей редакции**
  2. **Из таблицы 6 части 8 Раздела 2 исключить строки Прочие нежилые помещения**

|  |  |
| --- | --- |
| Гараж ООО «Квинта» | ул. Рудная, 5А |
| ООО УК "Ирба-Сервис" | ул.Ленина 3Г |
| Подсобные помещения ООО УК «Ирба-Сервис» | ул. Ленина 3Г |
| Гараж ИП Дрыгина | ул. Ленина |

* 1. **Из таблицы 6 части 8 Раздела 2 исключить строки Нежилые помещенияпромышленной зоны, принадлежащие ООО «Ирбинский рудник»**

|  |  |
| --- | --- |
| ГСМ | ул.Энергетиков 4 |
| Диспетчерская ЦМТ | ул.Энергетиков 4 |
| АБК ЦМТ | ул.Энергетиков 4 |
| РМУ | ул.Энергетиков 4 |
| Гараж технологич.машин | ул.Энергетиков 4 |
| ЦМС | ул.Энергетиков 4 |
| Гараж хоз.машин | ул.Энергетиков 4 |
| Тракторный парк | ул.Энергетиков 4 |
| ЦМТ склад | ул.Энергетиков 4 |
| Участок погрузки | ул.Энергетиков 4 |

* 1. **Из таблицы 6 части 8 Раздела 2 исключить строки Нежилые помещения промышленной зоны, принадлежащие прочим потребителям**

|  |  |
| --- | --- |
| Гараж Мелкомукова | ул.Энергетиков 4 |
| ООО ЧОП "Интерлок-И" | ул.Энергетиков 5б |
| ОАО "РЖД" | ул. Энергетиков 4 |
| ИП Ребров И.Н. | ул.Энергетиков 6А |

* 1. **В таблице 7 части 9 Раздела 2 заменить цифру 5,97 на 5,88**
  2. **Таблицу 8 части 9 Раздела 2 читать в следующей редакции**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Источник тепловой энергии** | **Установленная мощность, Гкал/час** | **Располагаемая мощность, Гкал/час** | **Собственные нужды, Гкал/час** | **Тепловая мощность, Гкал/час** | **Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час** | **Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час** | **Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час** |
| 1. | Промышленная котельная | ***Существующее положение*** | | | | | | |
| 60 | 44 | 0 | 44 | 1,28 | 5,88 | 36,84 |
| ***Перспективное положение*** | | | | | | |
| 60 | 44 | 0 | 44 | 1,22 | 5,64 | 37,14 |

* 1. **Абзац 1 части 10 Раздела 2 читать в следующей редакции**

Существующий баланс: Резерв тепловой мощности нетто – 36,84 Гкал/ч.

Перспективный баланс: Резерв тепловой мощности нетто – 37,14 Гкал/ч.

* 1. **Часть 19 считать частью 12**
  2. **В абзаце8части 12Раздела 3 заменить**2020 на 2021
  3. **Таблицу9части 12Раздела 3читать в следующей редакции**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника | Участок химводоподготовки промышленной котельной п. Большая Ирба |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс. т/год, в т.ч.: | 56,04 |
| -нормативные утечки теплоносителя, тыс. т/год | 13,67 |
| - отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год | 42,37 |

* 1. **Абзац 9 части 12 Раздела 3 читать в следующей редакции: «**По производственным планам на 2023 г. горячее водоснабжение составляет 49,50 тыс. м3/г.: в т. ч.

Предоставление услуги по горячему водоснабжению (тариф теплоноситель) осуществляется для:

* Население – 30,89 тыс.м3 (62% от общего потребления);
* Бюджетные организации – 4,70 тыс.м3 (10 % от общего потребления);
* Сторонние организации – 0,94 тыс.м3 (2 % от общего потребления);
* Собственные нужды Общества – 2,97 тыс.м3 (6 % от общего потребления);
* Потери – 10,00 тыс.м3 (20 % от общего потребления).
  1. **Диаграмму 1 части 12Раздела 3** читать в следующей редакции
  2. **Абзац 12 части 12 Раздела 3 читать в следующей редакции: «**В 2021 году производительность водоподготовительных установок и максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей составило 6,40 м3/час, что составляет 6,40% от проектной производительности.»
  3. **Абзац 13 части 12 Раздела 3 читать в следующей редакции:**«В соответствии с производственными планами в 2023 году по горячему водоснабжению производительность водоподготовительных установок составит 5,65 м3/час, что составляет 5,65 % производственной мощности соответственно.»
  4. **Часть 20 считать частью 13**
  5. **Таблицу 18 части 13 Раздела 3 считать 10**
  6. **Абзац 1 Раздела 4 читать в следующей редакции: «….**Общая годовая выработка тепловой энергии в 2020 г составила 47,26 тыс. Гкал/год. Снижение производства и передачи тепловой энергии и потребления горячего водоснабжения связано с снижением потребления энергоресурсов ООО «Ирбинский рудник»установкой приборов учёта потребителями в жилой зоне и промышленной площадки, экономии энергоресурсов. В 2021 году выработка тепловой энергии составила 46,22 тыс. Гкал/год.
  7. **Абзац 4 Раздела 4 читать в следующей редакции:**«….Общая протяженность магистральных сетей теплоснабжения составляет 16,038 км. в т. ч.:

Жилая зона – 10,1255 км;

Промышленная зона – 2,766 км;

Бесхозные тепловые сети – 3,1465 км.

* 1. **Часть 21Раздела 4 считать частью 14**
  2. **Часть 22Раздела 4 считать частью 15**
  3. **Часть 23Раздела 4 считать частью 16**
  4. **Часть 24Раздела 4 считать частью 17**
  5. **Часть 25Раздела 4 считать частью 18**
  6. **Часть 26Раздела 4 считать частью 19**
  7. **Часть 27Раздела 4 считать частью 20**
  8. **Часть 28 Раздела 5 считать частью 21**
  9. **Часть 29 Раздела 5 считать частью 22**
  10. **Часть 30 Раздела 5 считать частью 23**
  11. **Часть 31 Раздела 5 считать частью 24**
  12. **Часть 32 Раздела 5 считать частью 25**
  13. **Часть 33 Раздела 6 считать частью 26**
  14. **Таблицу 19 части 26 Раздела 6 считать 11**
  15. **В абзаце 2 части 26 Раздела 6 заменить** 2020 на 2022
  16. **Таблицу 12 части 26 Раздела 6 читать в следующей редакции:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал | Потребление топлива, т.у.т/год |
| Промышленная котельная | 45958 | 9956 |

* 1. **В абзаце 3части 26 Раздела 6 заменить** 2021-2023 на 2023-2028
  2. **Таблицу 13 части 26 Раздела 6 читать в следующей редакции:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал | Расчетное потребление топлива, т.у.т/год |
| Промышленная котельная | 44312 | 9600 |

* 1. **Раздел 7 изложить в новой редакции и Часть 34 Раздела 7 считать частью 27, часть 35 Раздела 7 считать частью 28.**

**28. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.**

По источнику тепловой энергии – Промышленная котельная п. Большая Ирба разработан план мероприятий, направленных на обеспечение ее надежности на 2022-2026 гг.

2. Контроль за исполнением данного постановления оставляю за собой.

3. Постановление вступает в силу в день, следующий за днем официального опубликования в газете «Ирбинский вестник».

Глава поселка М.В.Конюхова