

# **РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**

# **ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ**

**АРГАЯШСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН**

**АДМИНИСТРАЦИЯ АРГАЯШСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«09» октября2015г.№ 155

 с. Аргаяш

О внесении изменений в Схему теплоснабжения

Аргаяшского сельского поселения Аргаяшского

муниципального района Челябинской области

утвержденной постановлением администрации

Аргаяшского сельского поселения

от 24.12.2013 года № 174

1. В связи с изменением технико-экономических показателей теплоснабжения Аргаяшского сельского поселения Аргаяшского муниципального района Челябинской области по итогам 2014 года, читать нижеуказанные положения Схемы теплоснабжения Аргаяшского сельского поселения Аргаяшского муниципального района Челябинской области (утвержденной постановлением администрации Аргаяшского сельского поселения от 24.12.2013 года № 174) в следующей редакции:

Таблица 1.15 «Анализ мощностей котельных (исходные данные):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Присоединенная нагрузка (потребители), Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) располагаемой мощности |
| Гкал/час | %% |
| 1. | Центральная | 4,02 | 3,8 | 3,7112 | 0,0888 | 2,34% |
| 2. | Восточная | 1,33 | 1,25 | 1,188 | 0,062 | 4,96% |
| 3. | Западная | 1,13 | 1,06 | 1,0094 | 0,0506 | 4,77% |
| 4. | Радиозаводская | 13,5 | 12,7 | 12,108 | 0,592 | 4,66% |
|  | Итого | 19,98 | 18,81 | 18,0166 | 0,7934 | 4,22% |

Таблица 1.16 «Анализ мощностей котельных» по состоянию на 01.01.2014 г.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Присоединенная нагрузка (потребители), Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) располагаемой мощности |
| Гкал/час | %% |
| 1. | Центральная | 4,02 | 3,8 | 3,68 | 0,34 | 8,46% |
| 2. | Восточная | 1,33 | 1,25 | 0,94 | 0,39 | 29,3% |
| 3. | Западная | 1,13 | 1,06 | 0,79 | 0,34 | 30,1% |
| 4. | Радиозаводская | 13,5 | 12,69 | 11,5 | 2,0 | 14,81% |
|  | Итого | 19,98 | 18,81 | 16,91 | 3,07 | 15,36% |

Таблица 1.17 «Основные технико-экономические показатели работы котельных за 2014 год»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Центральная | Восточная | Западная | Радиозаводская |
| Выработка теплафактическая, Гкал | 9591 | 2537 | 2975 | 30671 |
| Потребленное топливо,тыс.нм³ | 1330 | 342 | 405 | 4148 |
| Низшая рабочая теплотасгорания топлива, Гкал/нм³ | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| Теплота, внесеннаясожженным топливом, Гкал | 10392 | 2745 | 1127 | 33217 |
| КПД-брутто, % | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 |
| Удельная норма расходатоплива на выработку,кг.у.т./Гкал | 138,6 | 134,8 | 136,1 | 135,24 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 232 | 61 | 45 | 616,06 |
| Отпуск тепла в сеть, Гкал | 9491 | 2476 | 2930 | 29939 |
| КПД-нетто, % | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 |
| Удельная норма расходатоплива на отпуск,кг.у.т./Гкал | 140,1 | 138,1 | 138,2 | 138,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1990 | 728 | 639 | 4977 |
| Потери в тепловых сетях, % | 26,53% | 41,6% | 27,9% | 16,63% |
| Фактически реализованнаятепловая энергия, Гкал | 7501 | 1749 | 2291 | 24962 |
| Фактически потребленнаяэлектроэнергия, кВт\*час | 257745 | 58573 | 63365 | 714000 |
| Удельная норма расхода электроэнергии на выработку тепла, кВт\*час/Гкал | 26,9 | 23,1 | 21,3 | 23,28 |
| Фактически потребленная вода, м³ | 3216 | 386 | 668 | 17180 |
| Удельная норма расходаводы на выработку тепла, м³/Гкал | 0,33 | 0,152 | 0,22 | 0,56 |

Таблица 1.18 «Тепловой баланс котельных за 2014 год»:

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Котельные |
| Центральная | Восточная | Западная | Радиозаводская |
| Проектная (установленная)мощность котельной,Гкал/ч | 4,02 | 1,33 | 1,13 | 13,5 |
| Фактическая (располагаемаямощность) котельной,Гкал/ч | 3,8 | 1,25 | 1,06 | 12,69 |
| Присоединенная тепловаянагрузка (потребители),Гкал/ч | 3,68 | 0,94 | 0,79 | 11,5 |
| Годовая выработка тепла,Гкал/год | 9591 | 2537 | 2975 | 30671 |
| Собственные нуждыкотельной, Гкал/год | 232 | 61 | 45 | 616,06 |
| Потери в тепловых сетях,Гкал/год | 1990 | 728 | 639 | 4977 |
| Полезный отпуск(реализация), Гкал/год | 7501 | 1749 | 2291 | 24962 |

Таблица 1.22 «Краткая характеристика котельных»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная | Общая протяженность, км | Емкость тепловой сети, м³ | Материаль ная хар-ка, м² | Средний диаметр, м |
| 2-трубное исполнение | 1-трубное исполнение |
| Восточная | 0,873 | 1,746 | 17,18 | 1001,7 | 0,11 |
| Центральная | 3,352 | 6,704 | 43,478 | 2181,9 | 0,09 |
| Западная | 1,097 | 2,194 | 13,802 | 919,4 | 0,094 |
| Радиозавод. | 7,856 | 15,712 | 290 | 7031,1 | 0,117 |
| Итого | 13,178 | 26,356 | 364,46 | 11134,1 | 0,103 |

Таблица 1.24 «Удельная материальная характеристика тепловой сети»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная | Материальная характеристика сети, м² | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Удельная материальная характеристика, м²/Гкал/ч |
| Центральная | 1001,7 | 3,68 | 1010,8 |
| Восточная | 2181,9 | 0,94 | 622,742 |
| Западная | 919,4 | 0,79 | 910,84 |
| Радиозаводская | 7031,1 | 11,5 | 640 |

Таблица 1.25 «Нормативный расход теплоносителя в тепловых сетях за 2014 год»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Центральная | Восточная | Западная | Радиозаводская |
| Объем воды в тепловых сетях, м³ | 50 | 27,6 | 19,5 | 380 |
| Объем воды в системахпотребителей, м³ | Данные отсутствуют |
| Среднегодовой объем тепловой сети, м³ | 50 | 27,6 | 19,5 | 380 |
| Нормативные потеритеплоносителя с его утечкой, м³ | 663 | 367 | 260 | 5062 |
| Потери теплоносителя,связанные с заполнениемтепловой сети, м³ | 75 | 41 | 29 | 570 |
| Потери теплоносителя,связанные с плановымииспытаниями тепловой сети, м³ | 25 | 14 | 10 | 190 |
| Итого нормативныеПотери теплоносителя втепловой сети, м³ | 763 | 422 | 299 | 5822 |
| Расход сетевой воды, м³ | 2433 | 661 | 582 | 7175 |
| Удельный расход воды на выработку тепла, м³/Гкал | 0,934 | 0,669 | 0,805 | 1,067 |

Таблица 1.26 «Анализ потерь в тепловых сетях за 2014 год»:

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Котельные |
| Центральная | Восточная | Западная | Радиозаводская | Итого |
| Выработка теплафактическая, Гкал | 9591 | 2537 | 2975 | 30671 | 45774 |
| Расход тепла насобственные нужды, Гкал | 232 | 61 | 45 | 616,06 | 954,06 |
| Расход тепла насобственные нужды, % | 3,1 | 3,4 | 2,0 | 2,4 | 2,6 |
| Отпуск тепла в сеть, Гкал | 9491 | 2477 | 2930 | 29939 | 44837 |
| Полезный отпусктепловой энергии, Гкал | 7501 | 1749 | 2291 | 24962 | 36503 |
| Потери тепловой энергии в сети, Гкал | 1990 | 728 | 639 | 4977 | 8334 |
| Потери тепловой энергии в сети, % | 26,5 | 41,6 | 27,9 | 20 | 22,8 |

2. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Аргаяшского сельского поселения http://argayash-sp.ru/documents.php

3. Контроль за исполнением данного постановления возложить на заместителя главы поселения по управлению муниципальной собственностью, земельным отношениям, вопросам ЖКХ и инфраструктуре Чуличкова В.М.

Глава поселения В.В. Беспалов