**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ШПАКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ  
ДО 2036 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**КНИГА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Ставрополь 2023

СОДЕРЖАНИЕ

[14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 3](#_Toc115537436)

[14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 13](#_Toc115537437)

[14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 13](#_Toc115537438)

[14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения 15](#_Toc115537439)

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения котельных представлены в таблице .

Таблица 1 - Тарифно-балансовая расчетная модель котельных Шпаковского филиала ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

| **Показатели** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2036** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №38-01** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 | 27,088 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 27,056 | 27,056 | 27,056 | 27,056 | 27,056 | 27,056 | 27,056 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 15,225 | 15,225 | 15,225 | 15,225 | 15,225 | 15,225 | 15,225 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 15,697 | 15,697 | 15,697 | 15,697 | 15,697 | 15,697 | 15,697 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 10,759 | 10,759 | 10,759 | 10,759 | 10,759 | 10,759 | 10,759 |
| КИУТМ, % | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 5131,367 | 5131,367 | 5131,367 | 5131,367 | 5131,367 | 5131,367 | 5131,367 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 |
| **Котельная №38-02** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,498 | 1,498 | 1,498 | 1,498 | 1,498 | 1,498 | 1,498 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| КИУТМ, % | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 130,129 | 130,129 | 130,129 | 130,129 | 130,129 | 130,129 | 130,129 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 |
| **Котельная №38-03** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 3,095 | 3,095 | 3,095 | 3,095 | 3,095 | 3,095 | 3,095 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 | 1,067 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| КИУТМ, % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 385,677 | 385,677 | 385,677 | 385,677 | 385,677 | 385,677 | 385,677 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
| **Котельная №38-04** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,394 | 1,394 | 1,394 | 1,394 | 1,394 | 1,394 | 1,394 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 | 1,099 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| КИУТМ, % | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 378,279 | 378,279 | 378,279 | 378,279 | 378,279 | 378,279 | 378,279 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 |
| **Котельная №38-05** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| КИУТМ, % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 70,597 | 70,597 | 70,597 | 70,597 | 70,597 | 70,597 | 70,597 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 |
| **Котельная №38-07** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 6,377 | 6,377 | 6,377 | 6,377 | 6,377 | 6,377 | 6,377 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 6,656 | 6,656 | 6,656 | 6,656 | 6,656 | 6,656 | 6,656 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 |
| КИУТМ, % | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 2218,965 | 2218,965 | 2218,965 | 2218,965 | 2218,965 | 2218,965 | 2218,965 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 |
| **Котельная №38-08** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 |
| КИУТМ, % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 159,861 | 159,861 | 159,861 | 159,861 | 159,861 | 159,861 | 159,861 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 |
| **Котельная №38-09** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 | 0,981 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 3,920 | 3,920 | 3,920 | 3,920 | 3,920 | 3,920 | 3,920 |
| КИУТМ, % | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 456,597 | 456,597 | 456,597 | 456,597 | 456,597 | 456,597 | 456,597 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 |
| **Котельная №38-10** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,078 | 1,078 | 1,078 | 1,078 | 1,078 | 1,078 | 1,078 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 |
| КИУТМ, % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 124,258 | 124,258 | 124,258 | 124,258 | 124,258 | 124,258 | 124,258 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 |
| **Котельная №38-11** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,726 | 1,726 | 1,726 | 1,726 | 1,726 | 1,726 | 1,726 |
| КИУТМ, % | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 231,365 | 231,365 | 231,365 | 231,365 | 231,365 | 231,365 | 231,365 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 |
| **Котельная №38-12** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| КИУТМ, % | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 76,599 | 76,599 | 76,599 | 76,599 | 76,599 | 76,599 | 76,599 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 |
| **Котельная №38-13** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 |
| КИУТМ, % | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 115,777 | 115,777 | 115,777 | 115,777 | 115,777 | 115,777 | 115,777 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |
| **Котельная №38-14** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| КИУТМ, % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 81,272 | 81,272 | 81,272 | 81,272 | 81,272 | 81,272 | 81,272 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 |
| **Котельная №38-15** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 3,196 | 3,196 | 3,196 | 3,196 | 3,196 | 3,196 | 3,196 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 2,848 | 2,848 | 2,848 | 2,848 | 2,848 | 2,848 | 2,848 |
| КИУТМ, % | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 132,555 | 132,555 | 132,555 | 132,555 | 132,555 | 132,555 | 132,555 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 |
| **Котельная №38-16А** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| КИУТМ, % | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 50,300 | 50,300 | 50,300 | 50,300 | 50,300 | 50,300 | 50,300 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 |
| **Котельная №38-17** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| КИУТМ, % | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 55,318 | 55,318 | 55,318 | 55,318 | 55,318 | 55,318 | 55,318 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 |
| **Котельная №38-18** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 |
| КИУТМ, % | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 63,601 | 63,601 | 63,601 | 63,601 | 63,601 | 63,601 | 63,601 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 |
| **Котельная №38-19** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 0,684 | 0,684 | 0,684 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,2886 | 0,2886 | 0,2886 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,3686 | 0,3686 | 0,3686 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,3194 | 0,3194 | 0,3194 |
| КИУТМ, % | 48% | 48% | 48% | 48% | 46,4% | 46,4% | 46,4% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 785,0 | 785,0 | 785,0 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 257,327 | 257,327 | 257,327 | 257,327 | 257,327 | 257,327 | 257,327 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 123,2 | 123,2 | 123,2 |
| **Котельная №38-20** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 17,000 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 17,000 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 16,978 | 10,478 | 10,478 | 10,478 | 10,478 | 10,478 | 10,478 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 4,528 | 4,528 | 4,528 | 4,528 | 4,528 | 4,528 | 4,528 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 | 4,855 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 12,123 | 5,623 | 5,623 | 5,623 | 5,623 | 5,623 | 5,623 |
| КИУТМ, % | 29% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 1997,891 | 1997,891 | 1997,891 | 1997,891 | 1997,891 | 1997,891 | 1997,891 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 |
| **Котельная №38-21** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 5,389 | 5,389 | 5,389 | 5,389 | 5,389 | 5,389 | 5,389 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 2,154 | 2,154 | 2,154 | 2,154 | 2,154 | 2,154 | 2,154 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 3,235 | 3,235 | 3,235 | 3,235 | 3,235 | 3,235 | 3,235 |
| КИУТМ, % | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 345,772 | 345,772 | 345,772 | 345,772 | 345,772 | 345,772 | 345,772 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 |
| **Котельная №38-22** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 | 4,992 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 2,695 | 2,695 | 2,695 | 2,695 | 2,695 | 2,695 | 2,695 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 2,803 | 2,803 | 2,803 | 2,803 | 2,803 | 2,803 | 2,803 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 | 2,189 |
| КИУТМ, % | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 694,045 | 694,045 | 694,045 | 694,045 | 694,045 | 694,045 | 694,045 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| **Котельная №38-23** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 |
| КИУТМ, % | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 69,011 | 69,011 | 69,011 | 69,011 | 69,011 | 69,011 | 69,011 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 |

14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Прогнозная тарифно-балансовая расчетная модель по ресурсоснабжающим организациям представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Прогнозная тарифно-балансовая расчетная модель Шпаковского филиала ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

| **Показатели** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2036** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Шпаковский филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго»** | | | | | | | |
| Тепловая мощность котлов установленная | 83,741 | 83,741 | 83,741 | 83,741 | 83,529 | 83,529 | 83,529 |
| Ввод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вывод мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность котлов располагаемая | 83,741 | 83,741 | 83,741 | 83,741 | 83,529 | 83,529 | 83,529 |
| Затраты тепловой мощности на собственные нужды | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Тепловая мощность котельной нетто | 83,606 | 83,606 | 83,606 | 83,606 | 83,394 | 83,394 | 83,394 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,728 | 1,728 | 1,728 | 1,728 | 1,728 | 1,728 | 1,728 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 38,194 | 38,194 | 38,194 | 38,194 | 38,194 | 38,194 | 38,194 |
| Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч | 40,057 | 40,057 | 40,057 | 40,057 | 40,057 | 40,057 | 40,057 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч | +43,684 | +43,684 | +43,684 | +43,684 | +43,472 | +43,472 | +43,472 |
| КИУТМ, % | 52,2% | 52,2% | 52,2% | 52,2% | 52,2% | 52% | 52% |
| Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год | 80426,9 | 80426,9 | 80426,9 | 80426,9 | 80426,9 | 80426,9 | 80426,9 |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 13226,6 | 13226,6 | 13226,6 | 13226,6 | 13226,6 | 13226,6 | 13226,6 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 |

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен в соответствии с требованиями действующего законодательства:

* методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 г. №760-э;
* основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
* федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* на основании данных, представленных организацией.

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены как изменение показателя «необходимая валовая выручка (далее по тексту – НВВ), отнесенная к полезному отпуску», в течение расчетного периода схемы теплоснабжения. Данный показатель отражает изменения постоянных и переменных затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии потребителям.

Производственная программа на каждый год расчетного периода схемы теплоснабжения при расчете ценовых последствий для потребителей определена с учетом ежегодных изменений следующих показателей:

* отпуск тепловой энергии в сеть;
* потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Изменения перечисленных выше величин обусловлены следующими факторами изменения величины потерь тепловой энергии в тепловых сетях в результате замены сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

Для каждого года расчетного периода схемы теплоснабжения на источниках теплоснабжения произведен расчет изменения производственных издержек:

* затраты на топливо;
* затраты электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть;
* затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений;
* прочие затраты.

При расчете ценовых последствий производственные издержки на каждый год расчетного периода определены с учетом изменения перечисленных выше издержек, а также с применением индексов-дефляторов для приведения величины затрат в соответствии с ценами соответствующих лет.

Затраты на топливо определены, исходя из годового расхода топлива и его цены с учетом индексов-дефляторов для соответствующего года. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в Главе 10 настоящей схемы.

Представленные расчеты ценовых последствий являются оценочными (предварительными) расчетами ценовых последствий при реализации мероприятий, с учетом прогнозных показателей социально-экономического развития и имеют рекомендательную направленность. Ценовые последствия могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального округа.

Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в таблице .

Таблица 2 - Результаты оценки ценовых последствий

| **Наименование критерия оценки** | **Динамика изменения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2030** | **2031-2036** |
| Индекс потребительских цен | 1,037 | 1,037 | 1,05 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 |
| Индекс тарифов на тепловую энергию | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Индекс цен на капитальные вложения | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 |
| Индекс цен газовой промышленности | 1,013 | 1,013 | 1,013 | 1,013 | 1,013 | 1,013 | 1,013 |
| Индекс тарифов на электрическую энергию | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 |
| Индекс тарифов на услуги ЖКХ | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| Индекс цен химической промышленности | 1,029 | 1,029 | 1,029 | 1,029 | 1,029 | 1,029 | 1,029 |
| Индекс цен на нефтепродукты | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 | 1,001 |
| Шпаковский филиал ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | 3530,11 | 3716,66 | 3879,36 | 4022,89 | 4171,74 | 4326,1 | 6042,5 |

14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Годовая динамика изменения ценовых (тарифных) последствий теплоснабжающих организаций носит стабильный характер и изменяется незначительно.