****

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Ханты-Мансийск**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 4**

**Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

**Муниципальный контракт**

**№249/1 от 22.11.2016 г.**

Оглавление

[1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии 3](#_Toc478647515)

[2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии 143](#_Toc478647516)

[3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода 143](#_Toc478647517)

[4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 152](#_Toc478647518)

[4.1. Котельная №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 153](#_Toc478647519)

[4.2. Котельная №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 154](#_Toc478647520)

[4.3. Котельная №11 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 155](#_Toc478647521)

[4.4. Котельная №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 156](#_Toc478647522)

[4.5. Котельная №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 157](#_Toc478647523)

[4.6. Котельная по ул. Кирова, 35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» 158](#_Toc478647524)

1. **Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

***Установленная мощность источника тепловой энергии*** *- сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;*

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии*** *- величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по модернизации оборудования источников тепловой энергии.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять от существующих и намечаемых к строительству источников тепловой энергии.

1. **Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования котельных)**

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2027** | **2032** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| % | 0,87% | 0,87% | 0,87% | 1,03% | 1,03% | 1,03% | 1,03% | 1,03% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,73 | 12,73 | 12,73 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| % | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17934 | 17374 | 17032 | 19859 | 19887 | 19770 | 18539 | 19474 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 186 | 181 | 177 | 206 | 207 | 205 | 193 | 202 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17748 | 17194 | 16855 | 19652 | 19680 | 19565 | 18346 | 19272 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16563 | 16046 | 15730 | 18340 | 18367 | 18259 | 17122 | 17985 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1185 | 1148 | 1125 | 1312 | 1314 | 1306 | 1225 | 1286 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1125 | 1090 | 1069 | 1246 | 1248 | 1241 | 1163 | 1222 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 59 | 57 | 56 | 66 | 66 | 65 | 61 | 64 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,837 | 1,837 | 1,837 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 | 2,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| % | 20,4% | 20,4% | 20,4% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,21% | 1,23% | 1,23% | 1,25% | 1,25% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,73 | 6,73 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,91 | 5,91 | 6,02 | 6,02 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 0,64 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,3% | 9,3% | 9,5% | 9,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12129 | 11750 | 11519 | 11364 | 11548 | 11480 | 10957 | 11510 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 208 | 202 | 198 | 195 | 198 | 197 | 188 | 198 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11921 | 11549 | 11321 | 11169 | 11349 | 11283 | 10769 | 11313 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10531 | 10203 | 10001 | 9867 | 10026 | 9968 | 9514 | 9994 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1390 | 1346 | 1320 | 1302 | 1323 | 1315 | 1255 | 1319 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1320 | 1279 | 1254 | 1237 | 1257 | 1249 | 1193 | 1253 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 69 | 67 | 66 | 65 | 66 | 66 | 63 | 66 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,015 | 5,262 | 5,262 | 5,566 | 5,566 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,20 | 0,20 | 0,08 | 0,08 |
| % | 4,4% | 4,4% | 4,4% | 4,4% | 3,0% | 3,0% | 1,2% | 1,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,20 | 0,20 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| % | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5047 | 4890 | 4793 | 4729 | 4735 | 4708 | 4414 | 4637 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 60 | 58 | 57 | 56 | 56 | 56 | 53 | 55 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4987 | 4831 | 4736 | 4672 | 4679 | 4652 | 4362 | 4582 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4317 | 4183 | 4100 | 4045 | 4051 | 4027 | 3776 | 3967 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 670 | 649 | 636 | 627 | 628 | 625 | 586 | 615 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 636 | 616 | 604 | 596 | 597 | 593 | 556 | 585 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 33 | 32 | 32 | 31 | 31 | 31 | 29 | 31 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 | 2,415 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| % | 24,7% | 24,7% | 24,7% | 24,7% | 24,7% | 24,7% | 24,7% | 24,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №4 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 | 6,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| % | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6788 | 6576 | 6446 | 6359 | 6368 | 6331 | 5937 | 6236 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 62 | 60 | 59 | 58 | 58 | 58 | 54 | 57 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6725 | 6515 | 6387 | 6301 | 6310 | 6273 | 5882 | 6179 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6126 | 5935 | 5818 | 5740 | 5748 | 5714 | 5358 | 5629 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 599 | 580 | 569 | 561 | 562 | 559 | 524 | 551 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 569 | 551 | 541 | 533 | 534 | 531 | 498 | 523 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 30 | 29 | 28 | 28 | 28 | 28 | 26 | 28 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,932 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| % | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №5 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,19% | 1,24% | 1,24% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,03 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,13 | 2,31 | 2,40 | 2,40 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,23 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 7,5% | 8,1% | 8,4% | 8,4% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4594 | 4822 | 4920 | 4853 | 5177 | 5146 | 4826 | 5069 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 34 | 36 | 36 | 36 | 38 | 38 | 36 | 38 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4560 | 4786 | 4883 | 4817 | 5138 | 5108 | 4790 | 5032 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3850 | 4041 | 4122 | 4067 | 4338 | 4313 | 4044 | 4248 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 710 | 746 | 761 | 750 | 800 | 796 | 746 | 784 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 675 | 708 | 723 | 713 | 760 | 756 | 709 | 745 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 36 | 37 | 38 | 38 | 40 | 40 | 37 | 39 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,382 | 3,402 | 3,412 | 3,412 | 3,430 | 3,430 | 3,430 | 3,430 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,67 | 0,47 | 0,37 | 0,37 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 22,2% | 15,6% | 12,1% | 12,1% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,67 | 0,47 | 0,37 | 0,37 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная комплекса ВУЗов - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,21 | 0,22 |
| % | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,38% | 1,48% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,80 | 14,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,94 | 12,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,27 | 1,35 |
| % | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,0% | 8,6% | 9,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22452 | 21751 | 21322 | 21035 | 21065 | 20942 | 21112 | 23692 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 303 | 293 | 288 | 284 | 284 | 282 | 285 | 320 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22149 | 21457 | 21034 | 20752 | 20781 | 20659 | 20827 | 23372 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20090 | 19462 | 19079 | 18822 | 18849 | 18739 | 18891 | 21199 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2059 | 1995 | 1956 | 1929 | 1932 | 1921 | 1936 | 2173 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1956 | 1895 | 1858 | 1833 | 1835 | 1825 | 1839 | 2064 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 103 | 100 | 98 | 96 | 97 | 96 | 97 | 109 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 8,133 | 10,071 | 11,967 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 1,59 | 0,67 |
| % | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 10,7% | 4,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 1,59 | 0,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №7 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| % | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% | 9,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10836 | 10498 | 10291 | 10152 | 10167 | 10107 | 9478 | 9956 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 172 | 166 | 163 | 161 | 161 | 160 | 150 | 158 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 10664 | 10331 | 10128 | 9992 | 10006 | 9947 | 9328 | 9798 |
| Полезный отпуск | Гкал | 9371 | 9078 | 8899 | 8779 | 8792 | 8740 | 8196 | 8609 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1294 | 1253 | 1229 | 1212 | 1214 | 1207 | 1132 | 1189 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1229 | 1191 | 1167 | 1152 | 1153 | 1146 | 1075 | 1129 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 65 | 63 | 61 | 61 | 61 | 60 | 57 | 59 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 | 5,782 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| % | -0,4% | -0,4% | -0,4% | -0,4% | -0,4% | -0,4% | -0,4% | -0,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная №8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 1,10% | 1,58% | 1,58% | 1,58% | 1,58% | 1,58% | 1,58% | 1,58% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,51 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,97 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,21 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| % | 3,2% | 4,6% | 4,6% | 4,6% | 4,6% | 4,6% | 4,6% | 4,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3789 | 5267 | 5163 | 5094 | 5101 | 5071 | 4756 | 4995 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 50 | 69 | 68 | 67 | 67 | 66 | 62 | 65 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3740 | 5198 | 5096 | 5027 | 5035 | 5005 | 4693 | 4930 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3564 | 4955 | 4857 | 4792 | 4799 | 4771 | 4473 | 4699 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 175 | 244 | 239 | 236 | 236 | 235 | 220 | 231 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 167 | 231 | 227 | 224 | 224 | 223 | 209 | 220 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 11 | 12 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,876 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 | 3,972 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,33 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| % | 66,5% | 51,7% | 51,7% | 51,7% | 51,7% | 51,7% | 51,7% | 51,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,33 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная №9 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 | 23,10 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 | 16,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,35 | 0,40 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 2,13% | 2,47% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,01 | 15,96 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 10,57 | 20,50 | 23,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 2,18 | 2,52 |
| % | 6,9% | 6,9% | 6,9% | 6,9% | 6,9% | 6,9% | 13,6% | 15,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22220 | 21526 | 21102 | 20818 | 20848 | 20726 | 37693 | 45790 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 170 | 164 | 161 | 159 | 159 | 158 | 288 | 350 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22050 | 21362 | 20941 | 20659 | 20689 | 20567 | 37405 | 45441 |
| Полезный отпуск | Гкал | 19117 | 18520 | 18155 | 17911 | 17936 | 17831 | 32429 | 39396 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2933 | 2842 | 2786 | 2748 | 2752 | 2736 | 4976 | 6045 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2787 | 2700 | 2647 | 2611 | 2615 | 2599 | 4727 | 5743 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 147 | 142 | 139 | 137 | 138 | 137 | 249 | 302 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 11,796 | 41,590 | 51,214 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | -6,67 | -10,27 |
| % | 27,7% | 27,7% | 27,7% | 27,7% | 27,7% | 27,7% | -41,6% | -64,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | -6,67 | -10,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная №10 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,23 | 0,23 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 3,11% | 3,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,13 | 7,13 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 16,01 | 16,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 1,70 | 1,70 |
| % | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 23,8% | 23,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11839 | 11469 | 11243 | 11092 | 11108 | 11043 | 29311 | 30790 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 102 | 99 | 97 | 96 | 96 | 96 | 254 | 266 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11736 | 11370 | 11146 | 10996 | 11012 | 10947 | 29057 | 30523 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10228 | 9909 | 9714 | 9583 | 9597 | 9540 | 25324 | 26601 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1508 | 1461 | 1432 | 1413 | 1415 | 1407 | 3734 | 3922 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1433 | 1388 | 1361 | 1342 | 1344 | 1336 | 3547 | 3726 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 75 | 73 | 72 | 71 | 71 | 70 | 187 | 196 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 7,605 | 45,415 | 45,415 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | -10,58 | -10,58 |
| % | 14,0% | 14,0% | 14,0% | 14,0% | 14,0% | 14,0% | -148,5% | -148,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | -10,58 | -10,58 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная №11 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 | 14,98 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,13 | 0,16 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 2,07% | 2,54% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,12 | 6,09 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 6,96 | 8,57 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,74 | 0,91 |
| % | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 12,1% | 14,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7885 | 7639 | 7488 | 7387 | 7398 | 7355 | 12949 | 16752 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 113 | 109 | 107 | 106 | 106 | 105 | 185 | 239 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7772 | 7530 | 7381 | 7282 | 7292 | 7250 | 12764 | 16512 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6705 | 6496 | 6367 | 6282 | 6291 | 6254 | 11011 | 14245 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1067 | 1034 | 1014 | 1000 | 1001 | 996 | 1753 | 2268 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1014 | 982 | 963 | 950 | 951 | 946 | 1665 | 2154 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 53 | 52 | 51 | 50 | 50 | 50 | 88 | 113 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 6,351 | 21,477 | 28,970 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | -1,59 | -3,40 |
| % | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | -25,9% | -55,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | -1,59 | -3,40 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная №12 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 745 | 722 | 708 | 698 | 699 | 695 | 652 | 685 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 737 | 714 | 700 | 690 | 691 | 687 | 644 | 677 |
| Полезный отпуск | Гкал | 591 | 572 | 561 | 553 | 554 | 551 | 517 | 543 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 146 | 142 | 139 | 137 | 137 | 136 | 128 | 134 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 139 | 135 | 132 | 130 | 130 | 130 | 121 | 128 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,853 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% | 23,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная №13 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 324 | 314 | 308 | 304 | 304 | 302 | 283 | 298 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 320 | 310 | 304 | 300 | 300 | 299 | 280 | 294 |
| Полезный отпуск | Гкал | 286 | 277 | 272 | 268 | 268 | 267 | 250 | 263 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 34 | 33 | 32 | 32 | 32 | 32 | 30 | 31 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 32 | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 28 | 30 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Котельная №15 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 | 17,37 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,26 | 0,31 |
| % | 1,35% | 1,35% | 1,35% | 1,37% | 1,38% | 1,45% | 1,66% | 1,96% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,41 | 15,40 | 15,36 | 15,32 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,89 | 12,01 | 12,62 | 14,44 | 17,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,26 | 1,27 | 1,34 | 1,53 | 1,80 |
| % | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,2% | 8,3% | 8,7% | 10,0% | 11,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 25308 | 24517 | 24034 | 23973 | 24246 | 25336 | 27184 | 33614 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 310 | 300 | 294 | 293 | 297 | 310 | 333 | 411 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 24998 | 24218 | 23740 | 23679 | 23950 | 25026 | 26852 | 33203 |
| Полезный отпуск | Гкал | 21264 | 20600 | 20194 | 20142 | 20372 | 21288 | 22841 | 28243 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3734 | 3617 | 3546 | 3537 | 3577 | 3738 | 4011 | 4960 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 3547 | 3437 | 3369 | 3360 | 3399 | 3551 | 3810 | 4712 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 187 | 181 | 177 | 177 | 179 | 187 | 201 | 248 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 14,554 | 14,554 | 14,554 | 14,886 | 15,190 | 16,760 | 21,419 | 27,966 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,26 | 2,13 | 1,44 | -0,61 | -3,48 |
| % | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 14,7% | 13,8% | 9,3% | -4,0% | -22,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,26 | 2,13 | 1,44 | -0,61 | -3,48 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная №16 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,11 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| % | 1,31% | 1,67% | 1,80% | 1,82% | 1,82% | 1,82% | 1,82% | 1,82% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,79 | 6,76 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,33 | 5,50 | 5,93 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,46 | 0,58 | 0,63 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 6,8% | 8,6% | 9,3% | 9,4% | 9,4% | 9,4% | 9,4% | 9,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9025 | 11088 | 11730 | 11708 | 11725 | 11656 | 10930 | 11482 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 172 | 211 | 223 | 223 | 223 | 222 | 208 | 218 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8853 | 10877 | 11507 | 11486 | 11502 | 11435 | 10723 | 11264 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7836 | 9627 | 10185 | 10166 | 10181 | 10121 | 9491 | 9969 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1017 | 1250 | 1322 | 1320 | 1322 | 1314 | 1232 | 1294 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 966 | 1187 | 1256 | 1254 | 1255 | 1248 | 1170 | 1229 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 62 | 66 | 66 | 66 | 66 | 62 | 65 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,725 | 8,375 | 9,367 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 | 9,526 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,99 | 0,68 | 0,19 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 29,4% | 10,1% | 2,9% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,99 | 0,68 | 0,19 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная №17 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,43% | 1,73% | 1,76% | 1,76% | 1,76% | 1,76% | 2,03% | 2,03% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,13 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,10 | 4,10 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,55 | 3,09 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,63 | 3,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,39 | 0,39 |
| % | 6,6% | 8,0% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 9,4% | 9,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5722 | 6728 | 6712 | 6621 | 6631 | 6592 | 7123 | 7483 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 131 | 154 | 153 | 151 | 151 | 150 | 163 | 171 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5591 | 6575 | 6558 | 6470 | 6479 | 6442 | 6961 | 7312 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4610 | 5422 | 5408 | 5335 | 5343 | 5312 | 5740 | 6029 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 981 | 1153 | 1150 | 1135 | 1137 | 1130 | 1221 | 1283 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 932 | 1096 | 1093 | 1078 | 1080 | 1073 | 1160 | 1218 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 49 | 58 | 58 | 57 | 57 | 56 | 61 | 64 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 10,651 | 14,598 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 14,991 | 18,465 | 18,465 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,31 | 0,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,09 | 0,09 |
| % | 31,7% | 16,8% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 15,3% | 2,1% | 2,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,31 | 0,69 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная № 48, ул. Рябиновая - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,77 | 5,77 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,62 | 5,62 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 | 6,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 10,3% | 10,3% | 11,1% | 11,1% | 11,1% | 11,1% | 11,1% | 11,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11360 | 11005 | 11614 | 11458 | 11474 | 11407 | 10696 | 11236 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 98 | 95 | 100 | 99 | 99 | 98 | 92 | 97 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11262 | 10910 | 11514 | 11359 | 11375 | 11309 | 10604 | 11139 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10156 | 9838 | 10383 | 10243 | 10258 | 10197 | 9562 | 10045 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1106 | 1072 | 1131 | 1116 | 1118 | 1111 | 1042 | 1094 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1051 | 1018 | 1075 | 1060 | 1062 | 1055 | 990 | 1040 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 55 | 54 | 57 | 56 | 56 | 56 | 52 | 55 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,624 | 3,624 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 | 5,050 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,44 | -0,44 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 |
| % | -7,7% | -7,7% | -16,0% | -16,0% | -16,0% | -16,0% | -16,0% | -16,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,44 | -0,44 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 | -0,92 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная УВК - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1568 | 1519 | 1489 | 1469 | 1471 | 1463 | 1372 | 1441 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 31 | 30 | 29 | 29 | 29 | 29 | 27 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1538 | 1490 | 1460 | 1441 | 1443 | 1434 | 1345 | 1413 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1485 | 1439 | 1411 | 1392 | 1394 | 1385 | 1299 | 1365 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 52 | 51 | 50 | 49 | 49 | 49 | 46 | 48 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 50 | 48 | 47 | 47 | 47 | 46 | 44 | 46 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| % | 43,6% | 43,6% | 43,6% | 43,6% | 43,6% | 43,6% | 43,6% | 43,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **19** | **Котельная 10 МВт (Учхоз) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 | 8,05 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 | 7,96 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 | 6,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% | 8,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12094 | 11717 | 11486 | 11331 | 11347 | 11281 | 10578 | 11112 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 101 | 98 | 96 | 95 | 95 | 94 | 88 | 93 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11993 | 11619 | 11390 | 11237 | 11253 | 11187 | 10490 | 11019 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10978 | 10635 | 10426 | 10285 | 10300 | 10240 | 9602 | 10086 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1015 | 983 | 964 | 951 | 952 | 947 | 888 | 933 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 964 | 934 | 916 | 904 | 905 | 900 | 844 | 886 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 49 | 48 | 48 | 48 | 47 | 44 | 47 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 | 3,728 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| % | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 15,6% | 15,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная Менделеева, 3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5210 | 5047 | 4947 | 4881 | 4888 | 4859 | 4556 | 4786 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 134 | 130 | 128 | 126 | 126 | 125 | 117 | 123 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5075 | 4917 | 4820 | 4755 | 4762 | 4734 | 4439 | 4663 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4622 | 4477 | 4389 | 4330 | 4336 | 4311 | 4042 | 4246 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 453 | 439 | 431 | 425 | 425 | 423 | 397 | 417 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 431 | 417 | 409 | 404 | 404 | 402 | 377 | 396 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 23 | 22 | 22 | 21 | 21 | 21 | 20 | 21 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | 0,926 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| % | 38,1% | 38,1% | 38,1% | 38,1% | 38,1% | 38,1% | 38,1% | 38,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная №22 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,14 | 0,17 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,15% | 1,15% | 1,40% | 1,70% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,09 | 10,09 | 10,09 | 10,09 | 10,08 | 10,08 | 10,06 | 10,03 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,55 | 5,55 | 6,75 | 8,22 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,59 | 0,59 | 0,72 | 0,87 |
| % | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,8% | 5,8% | 7,1% | 8,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11146 | 10798 | 10585 | 10442 | 10939 | 10875 | 12401 | 15871 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 105 | 102 | 100 | 98 | 103 | 102 | 117 | 149 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11041 | 10696 | 10485 | 10344 | 10836 | 10772 | 12284 | 15722 |
| Полезный отпуск | Гкал | 9596 | 9297 | 9113 | 8991 | 9418 | 9363 | 10677 | 13665 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1444 | 1399 | 1372 | 1353 | 1417 | 1409 | 1607 | 2057 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1372 | 1329 | 1303 | 1285 | 1347 | 1339 | 1527 | 1954 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 72 | 70 | 69 | 68 | 71 | 70 | 80 | 103 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 6,734 | 8,099 | 8,099 | 14,803 | 23,039 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 3,94 | 3,94 | 2,59 | 0,93 |
| % | 41,8% | 41,8% | 41,8% | 41,8% | 39,1% | 39,1% | 25,8% | 9,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 3,94 | 3,94 | 2,59 | 0,93 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **22** | **Котельная Школы №3 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% | 9,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2900 | 2809 | 2754 | 2717 | 2721 | 2705 | 2536 | 2664 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 49 | 48 | 47 | 46 | 46 | 46 | 43 | 45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2850 | 2761 | 2707 | 2671 | 2674 | 2659 | 2493 | 2619 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2652 | 2569 | 2518 | 2484 | 2488 | 2473 | 2319 | 2436 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 199 | 192 | 189 | 186 | 186 | 185 | 174 | 183 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 189 | 183 | 179 | 177 | 177 | 176 | 165 | 173 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **23** | **Котельная №24 - "Школа №6" - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% | 7,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5821 | 5639 | 5528 | 5453 | 5461 | 5429 | 5091 | 5348 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 108 | 104 | 102 | 101 | 101 | 100 | 94 | 99 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5713 | 5535 | 5426 | 5353 | 5360 | 5329 | 4997 | 5249 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5235 | 5071 | 4971 | 4904 | 4911 | 4883 | 4579 | 4810 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 478 | 464 | 454 | 448 | 449 | 446 | 418 | 440 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 455 | 440 | 432 | 426 | 426 | 424 | 398 | 418 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 24 | 23 | 23 | 22 | 22 | 22 | 21 | 22 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| % | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 22,5% | 22,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная ДК «Октябрь» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| % | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7968 | 7719 | 7567 | 7465 | 7476 | 7432 | 6969 | 7321 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 84 | 81 | 80 | 79 | 79 | 78 | 73 | 77 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7884 | 7638 | 7487 | 7387 | 7397 | 7354 | 6896 | 7244 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6988 | 6770 | 6636 | 6547 | 6556 | 6518 | 6112 | 6420 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 896 | 868 | 851 | 839 | 841 | 836 | 784 | 823 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 851 | 825 | 808 | 797 | 799 | 794 | 744 | 782 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 45 | 43 | 43 | 42 | 42 | 42 | 39 | 41 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | 0,963 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| % | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% | 17,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная №26 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,80% | 1,80% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,94 | 2,94 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 2,64 | 2,64 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,28 | 0,28 |
| % | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 5,8% | 9,5% | 9,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3494 | 3385 | 3319 | 3274 | 3279 | 3259 | 4996 | 5249 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 54 | 52 | 51 | 50 | 50 | 50 | 77 | 81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3441 | 3333 | 3268 | 3224 | 3228 | 3209 | 4920 | 5168 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2925 | 2834 | 2778 | 2741 | 2745 | 2729 | 4183 | 4394 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 515 | 499 | 490 | 483 | 484 | 481 | 737 | 774 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 490 | 474 | 465 | 459 | 459 | 457 | 700 | 736 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 26 | 25 | 24 | 24 | 24 | 24 | 37 | 39 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,610 | 2,610 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 0,02 | 0,02 |
| % | 39,6% | 39,6% | 39,6% | 39,6% | 39,6% | 39,6% | 0,5% | 0,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **26** | **Котельная «Больничный комплекс» (районная) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 | 29,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,33 | 0,37 | 0,39 | 0,40 | 0,41 | 0,42 | 0,45 | 0,45 |
| % | 1,11% | 1,25% | 1,30% | 1,36% | 1,39% | 1,40% | 1,53% | 1,53% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 29,35 | 29,31 | 29,29 | 29,28 | 29,27 | 29,26 | 29,23 | 29,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 18,06 | 20,42 | 21,21 | 22,17 | 22,64 | 22,90 | 25,04 | 25,04 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,92 | 2,17 | 2,25 | 2,35 | 2,40 | 2,43 | 2,66 | 2,66 |
| % | 6,5% | 7,4% | 7,7% | 8,0% | 8,2% | 8,3% | 9,1% | 9,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 37080 | 40615 | 41351 | 42641 | 43606 | 43856 | 44959 | 47227 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 447 | 490 | 499 | 514 | 526 | 529 | 542 | 570 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 36633 | 40126 | 40852 | 42127 | 43080 | 43327 | 44417 | 46658 |
| Полезный отпуск | Гкал | 32659 | 35773 | 36420 | 37557 | 38406 | 38626 | 39598 | 41596 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3974 | 4353 | 4432 | 4570 | 4674 | 4700 | 4819 | 5062 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 3775 | 4135 | 4210 | 4342 | 4440 | 4465 | 4578 | 4809 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 199 | 218 | 222 | 229 | 234 | 235 | 241 | 253 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 11,086 | 15,934 | 17,553 | 19,525 | 20,489 | 21,032 | 25,420 | 25,420 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 9,38 | 6,72 | 5,84 | 4,76 | 4,23 | 3,93 | 1,53 | 1,53 |
| % | 31,9% | 22,9% | 19,9% | 16,3% | 14,5% | 13,4% | 5,2% | 5,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,38 | 6,72 | 5,84 | 4,76 | 4,23 | 3,93 | 1,53 | 1,53 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **27** | **Котельная ОПНД - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,28% | 1,28% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,47 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| % | 4,9% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3065 | 3450 | 3382 | 3337 | 3342 | 3322 | 3115 | 3272 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 36 | 41 | 40 | 40 | 40 | 39 | 37 | 39 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3029 | 3409 | 3342 | 3297 | 3302 | 3283 | 3078 | 3234 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2658 | 2992 | 2933 | 2893 | 2897 | 2880 | 2701 | 2837 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 371 | 418 | 410 | 404 | 405 | 402 | 377 | 396 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 353 | 397 | 389 | 384 | 385 | 382 | 358 | 377 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 19 | 21 | 20 | 20 | 20 | 20 | 19 | 20 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,688 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 | 3,715 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,58 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| % | 49,3% | 40,9% | 40,9% | 40,9% | 40,9% | 40,9% | 40,9% | 40,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,58 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №29 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 | 4,28 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,44% | 1,48% | 1,48% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,41 | 7,41 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,73 | 5,88 | 5,88 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,62 |
| % | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,2% | 8,4% | 8,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11164 | 10815 | 10602 | 10459 | 10474 | 10413 | 10008 | 10513 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 138 | 133 | 131 | 129 | 129 | 128 | 123 | 130 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11026 | 10682 | 10471 | 10330 | 10345 | 10285 | 9885 | 10383 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10368 | 10045 | 9847 | 9714 | 9728 | 9671 | 9295 | 9764 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 658 | 637 | 625 | 616 | 617 | 614 | 590 | 619 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 625 | 605 | 593 | 585 | 586 | 583 | 560 | 588 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 33 | 32 | 31 | 31 | 31 | 31 | 29 | 31 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,371 | 7,872 | 7,872 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,91 | 0,91 |
| % | 14,5% | 14,5% | 14,5% | 14,5% | 14,5% | 14,5% | 12,3% | 12,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,91 | 0,91 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **29** | **Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2968 | 2875 | 2819 | 2781 | 2785 | 2768 | 2596 | 2727 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 56 | 55 | 53 | 53 | 53 | 53 | 49 | 52 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2912 | 2821 | 2765 | 2728 | 2732 | 2716 | 2547 | 2675 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2798 | 2710 | 2657 | 2621 | 2625 | 2609 | 2447 | 2570 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 114 | 111 | 108 | 107 | 107 | 106 | 100 | 105 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 108 | 105 | 103 | 102 | 102 | 101 | 95 | 100 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| % | 44,7% | 44,7% | 44,7% | 44,7% | 44,7% | 44,7% | 44,7% | 44,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **30** | **Котельная №31 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| % | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8434 | 8171 | 8010 | 7902 | 7913 | 7867 | 7377 | 7749 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 93 | 90 | 88 | 87 | 87 | 87 | 81 | 85 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8341 | 8081 | 7922 | 7815 | 7826 | 7780 | 7296 | 7664 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7514 | 7279 | 7136 | 7040 | 7050 | 7008 | 6572 | 6903 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 828 | 802 | 786 | 775 | 776 | 772 | 724 | 760 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 786 | 762 | 747 | 737 | 738 | 733 | 688 | 722 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 41 | 40 | 39 | 39 | 39 | 39 | 36 | 38 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 | 7,757 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| % | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **31** | **Котельная №32 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 | 16,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,17 | 0,19 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,25 | 0,25 |
| % | 1,10% | 1,24% | 1,38% | 1,47% | 1,53% | 1,53% | 1,65% | 1,65% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,91 | 14,89 | 14,87 | 14,86 | 14,85 | 14,85 | 14,83 | 14,83 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 8,62 | 9,69 | 10,74 | 11,45 | 11,96 | 11,96 | 12,87 | 12,90 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,91 | 1,03 | 1,14 | 1,21 | 1,27 | 1,27 | 1,37 | 1,37 |
| % | 6,1% | 6,9% | 7,7% | 8,2% | 8,5% | 8,5% | 9,2% | 9,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18957 | 20641 | 22430 | 23585 | 24674 | 24530 | 24754 | 26068 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 313 | 341 | 370 | 389 | 407 | 405 | 408 | 430 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18644 | 20301 | 22059 | 23196 | 24267 | 24125 | 24346 | 25638 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15586 | 16971 | 18441 | 19392 | 20287 | 20168 | 20353 | 21433 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3058 | 3330 | 3618 | 3805 | 3980 | 3957 | 3993 | 4205 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2905 | 3163 | 3437 | 3614 | 3781 | 3759 | 3794 | 3995 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 153 | 166 | 181 | 190 | 199 | 198 | 200 | 210 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 9,187 | 12,102 | 14,969 | 16,899 | 18,294 | 18,294 | 20,779 | 20,866 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 5,38 | 4,18 | 2,99 | 2,20 | 1,62 | 1,62 | 0,60 | 0,56 |
| % | 36,1% | 28,0% | 20,1% | 14,8% | 10,9% | 10,9% | 4,0% | 3,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,38 | 4,18 | 2,99 | 2,20 | 1,62 | 1,62 | 0,60 | 0,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **32** | **Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 | 6,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 | 6,31 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| % | 7,0% | 7,0% | 7,0% | 7,0% | 7,0% | 7,0% | 7,0% | 7,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7826 | 7581 | 7432 | 7332 | 7342 | 7299 | 6845 | 7190 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 40 | 39 | 38 | 38 | 38 | 37 | 35 | 37 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7786 | 7542 | 7394 | 7294 | 7305 | 7262 | 6810 | 7153 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7563 | 7327 | 7182 | 7086 | 7096 | 7054 | 6615 | 6948 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 223 | 216 | 211 | 209 | 209 | 208 | 195 | 205 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 212 | 205 | 201 | 198 | 199 | 197 | 185 | 194 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 1,914 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| % | 26,7% | 26,7% | 26,7% | 26,7% | 26,7% | 26,7% | 26,7% | 26,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **33** | **Котельная Православного храма - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| % | 7,1% | 7,1% | 7,1% | 7,1% | 7,1% | 7,1% | 7,1% | 7,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4436 | 4298 | 4213 | 4156 | 4162 | 4138 | 3880 | 4076 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 40 | 39 | 38 | 38 | 38 | 38 | 35 | 37 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4396 | 4258 | 4175 | 4118 | 4124 | 4100 | 3845 | 4039 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3928 | 3805 | 3730 | 3680 | 3685 | 3663 | 3435 | 3609 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 468 | 454 | 445 | 439 | 439 | 437 | 410 | 430 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 445 | 431 | 422 | 417 | 417 | 415 | 389 | 409 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 23 | 23 | 22 | 22 | 22 | 22 | 20 | 22 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| % | 25,7% | 25,7% | 25,7% | 25,7% | 25,7% | 25,7% | 25,7% | 25,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **34** | **Котельная №35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,13 | 0,13 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,41% | 1,71% | 1,93% | 1,93% | 2,16% | 2,16% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,80 | 5,80 | 5,78 | 5,76 | 5,75 | 5,75 | 5,74 | 5,74 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,71 | 3,71 | 4,74 | 5,78 | 6,51 | 6,51 | 7,28 | 7,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,50 | 0,61 | 0,69 | 0,69 | 0,77 | 0,77 |
| % | 6,7% | 6,7% | 8,6% | 10,6% | 11,9% | 11,9% | 13,4% | 13,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7733 | 7491 | 9387 | 11293 | 12740 | 12665 | 13286 | 13957 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 80 | 78 | 98 | 117 | 132 | 132 | 138 | 145 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7652 | 7413 | 9290 | 11176 | 12607 | 12534 | 13148 | 13812 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6702 | 6493 | 8137 | 9789 | 11043 | 10978 | 11516 | 12097 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 950 | 920 | 1153 | 1387 | 1565 | 1556 | 1632 | 1714 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 902 | 874 | 1095 | 1318 | 1487 | 1478 | 1550 | 1629 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 47 | 46 | 58 | 69 | 78 | 78 | 82 | 86 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,145 | 4,145 | 6,787 | 9,450 | 11,322 | 11,322 | 13,301 | 13,301 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 0,55 | -0,62 | -1,44 | -1,44 | -2,31 | -2,31 |
| % | 29,4% | 29,4% | 9,4% | -10,8% | -25,1% | -25,1% | -40,3% | -40,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 0,55 | -0,62 | -1,44 | -1,44 | -2,31 | -2,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **35** | **Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,28% | 1,28% | 1,28% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| % | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 7,9% | 9,1% | 9,1% | 9,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2621 | 2539 | 2489 | 2456 | 2459 | 2834 | 2658 | 2792 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 46 | 44 | 43 | 43 | 43 | 50 | 46 | 49 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2575 | 2495 | 2446 | 2413 | 2416 | 2785 | 2611 | 2743 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2437 | 2361 | 2314 | 2283 | 2286 | 2635 | 2471 | 2595 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 139 | 134 | 132 | 130 | 130 | 150 | 141 | 148 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 132 | 128 | 125 | 123 | 124 | 143 | 134 | 140 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 7 | 7 | 7 | 6 | 7 | 8 | 7 | 7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,990 | 1,990 | 1,990 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 18,1% | 18,1% | 18,1% | 18,1% | 18,1% | 4,9% | 4,9% | 4,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **36** | **Котельная Театрально-концертного комплекса - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 | 11,12 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| % | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% | 8,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17325 | 16784 | 16453 | 16232 | 16255 | 16159 | 15153 | 15917 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148 | 143 | 140 | 139 | 139 | 138 | 129 | 136 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17177 | 16640 | 16312 | 16093 | 16116 | 16021 | 15023 | 15781 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15581 | 15094 | 14797 | 14598 | 14618 | 14533 | 13628 | 14315 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1596 | 1546 | 1516 | 1495 | 1497 | 1489 | 1396 | 1466 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1516 | 1469 | 1440 | 1420 | 1422 | 1414 | 1326 | 1393 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 80 | 77 | 76 | 75 | 75 | 74 | 70 | 73 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| % | 13,2% | 13,2% | 13,2% | 13,2% | 13,2% | 13,2% | 13,2% | 13,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **37** | **Котельная Музей геологии, нефти и газа - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 | 5,22 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,15% | 1,15% | 1,17% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,41 | 3,41 | 3,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,36 | 0,36 | 0,37 |
| % | 6,7% | 6,7% | 6,7% | 6,7% | 6,7% | 7,0% | 7,0% | 7,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6827 | 6614 | 6484 | 6396 | 6405 | 6683 | 6267 | 6695 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 74 | 72 | 71 | 71 | 74 | 70 | 74 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6751 | 6540 | 6411 | 6325 | 6334 | 6609 | 6197 | 6621 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5877 | 5693 | 5581 | 5506 | 5514 | 5752 | 5394 | 5763 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 875 | 847 | 831 | 819 | 821 | 856 | 803 | 858 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 831 | 805 | 789 | 779 | 780 | 813 | 763 | 815 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 44 | 42 | 42 | 41 | 41 | 43 | 40 | 43 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,39 | 1,39 | 1,32 |
| % | 30,4% | 30,4% | 30,4% | 30,4% | 30,4% | 26,9% | 26,9% | 25,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,39 | 1,39 | 1,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **38** | **Котельная №39 ОМК - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% | 4,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1976 | 1914 | 1877 | 1851 | 1854 | 1843 | 1728 | 1815 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 36 | 35 | 34 | 34 | 34 | 34 | 32 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1940 | 1879 | 1842 | 1817 | 1820 | 1809 | 1697 | 1782 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1397 | 1354 | 1327 | 1309 | 1311 | 1303 | 1222 | 1284 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 543 | 526 | 515 | 508 | 509 | 506 | 475 | 499 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 515 | 499 | 490 | 483 | 484 | 481 | 451 | 474 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 27 | 26 | 26 | 25 | 25 | 25 | 24 | 25 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 | 1,916 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| % | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% | 58,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **39** | **Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 | 9,57 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 | 11,92 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| % | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 22934 | 22218 | 21780 | 21487 | 21518 | 21391 | 20059 | 21071 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 147 | 143 | 140 | 138 | 138 | 137 | 129 | 135 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22787 | 22075 | 21640 | 21349 | 21379 | 21254 | 19930 | 20936 |
| Полезный отпуск | Гкал | 21558 | 20885 | 20473 | 20198 | 20227 | 20108 | 18856 | 19807 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1228 | 1190 | 1166 | 1151 | 1152 | 1146 | 1074 | 1128 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1167 | 1130 | 1108 | 1093 | 1095 | 1088 | 1021 | 1072 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 61 | 59 | 58 | 58 | 58 | 57 | 54 | 56 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 |
| % | -39,4% | -39,4% | -39,4% | -39,4% | -39,4% | -39,4% | -39,4% | -39,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 | -3,72 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **40** | **Котельная СУ-967 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 351 | 340 | 334 | 329 | 330 | 328 | 307 | 323 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 345 | 334 | 328 | 323 | 324 | 322 | 302 | 317 |
| Полезный отпуск | Гкал | 245 | 237 | 233 | 230 | 230 | 229 | 214 | 225 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 100 | 97 | 95 | 94 | 94 | 93 | 87 | 92 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 95 | 92 | 90 | 89 | 89 | 89 | 83 | 87 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **41** | **Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| % | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3771 | 3653 | 3581 | 3533 | 3538 | 3517 | 3298 | 3465 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 52 | 51 | 50 | 50 | 50 | 47 | 49 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3718 | 3602 | 3531 | 3483 | 3488 | 3468 | 3252 | 3416 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3635 | 3522 | 3452 | 3406 | 3411 | 3391 | 3180 | 3340 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 82 | 80 | 78 | 77 | 77 | 77 | 72 | 76 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 78 | 76 | 74 | 73 | 74 | 73 | 69 | 72 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 |
| % | -33,6% | -33,6% | -33,6% | -33,6% | -33,6% | -33,6% | -33,6% | -33,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 | -0,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **42** | **Котельная Кирова 35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,44% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 3,19 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,34 |
| % | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 9,1% | 12,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5011 | 4855 | 4759 | 4695 | 4702 | 4674 | 4383 | 6030 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 27 | 27 | 26 | 27 | 26 | 25 | 34 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4983 | 4828 | 4732 | 4669 | 4675 | 4648 | 4358 | 5996 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4411 | 4274 | 4189 | 4133 | 4139 | 4115 | 3858 | 5308 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 572 | 554 | 543 | 536 | 537 | 533 | 500 | 688 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 543 | 526 | 516 | 509 | 510 | 507 | 475 | 654 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 29 | 28 | 27 | 27 | 27 | 27 | 25 | 34 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,506 | 3,590 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | -0,71 |
| % | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | -25,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | -0,71 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **43** | **Котельная Ленина 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% | 2,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 171 | 165 | 162 | 160 | 160 | 159 | 149 | 157 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 165 | 160 | 156 | 154 | 155 | 154 | 144 | 151 |
| Полезный отпуск | Гкал | 160 | 155 | 152 | 150 | 150 | 149 | 140 | 147 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| % | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **44** | **Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| % | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% | 4,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9484 | 9188 | 9006 | 8885 | 8898 | 8846 | 8295 | 8713 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 109 | 105 | 103 | 102 | 102 | 101 | 95 | 100 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9375 | 9082 | 8903 | 8784 | 8796 | 8744 | 8200 | 8614 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8671 | 8400 | 8235 | 8124 | 8136 | 8088 | 7584 | 7967 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 704 | 682 | 668 | 659 | 660 | 657 | 616 | 647 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 669 | 648 | 635 | 626 | 627 | 624 | 585 | 614 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 35 | 34 | 33 | 33 | 33 | 33 | 31 | 32 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| % | 51,3% | 51,3% | 51,3% | 51,3% | 51,3% | 51,3% | 51,3% | 51,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **45** | **Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,21 | 0,22 | 0,22 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,16% | 1,19% | 1,21% | 1,27% | 1,28% | 1,28% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 16,69 | 16,69 | 16,68 | 16,68 | 16,68 | 16,67 | 16,66 | 16,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 14,42 | 14,42 | 15,24 | 15,64 | 15,81 | 16,62 | 16,72 | 16,72 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,62 | 1,66 | 1,68 | 1,76 | 1,77 | 1,77 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,7% | 10,0% | 10,1% | 10,6% | 10,6% | 10,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 28551 | 27659 | 28656 | 29029 | 29370 | 30707 | 28961 | 30422 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 198 | 192 | 199 | 201 | 204 | 213 | 201 | 211 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 28353 | 27468 | 28457 | 28827 | 29166 | 30494 | 28760 | 30211 |
| Полезный отпуск | Гкал | 26070 | 25256 | 26165 | 26506 | 26818 | 28039 | 26444 | 27779 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2283 | 2212 | 2291 | 2321 | 2349 | 2456 | 2316 | 2433 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 2169 | 2101 | 2177 | 2205 | 2231 | 2333 | 2200 | 2311 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 114 | 111 | 115 | 116 | 117 | 123 | 116 | 122 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,089 | 1,089 | 1,181 | 1,226 | 1,244 | 1,335 | 1,346 | 1,346 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | -0,17 | -0,63 | -0,81 | -1,72 | -1,83 | -1,83 |
| % | 4,5% | 4,5% | -1,0% | -3,8% | -4,8% | -10,3% | -11,0% | -11,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | -0,17 | -0,63 | -0,81 | -1,72 | -1,83 | -1,83 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **46** | **Котельная Школа № 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| % | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3086 | 2990 | 2931 | 2891 | 2895 | 2879 | 2699 | 2835 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 35 | 34 | 33 | 33 | 33 | 33 | 31 | 32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3051 | 2956 | 2898 | 2859 | 2863 | 2846 | 2669 | 2803 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2674 | 2590 | 2539 | 2505 | 2508 | 2494 | 2338 | 2456 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 378 | 366 | 359 | 354 | 354 | 352 | 330 | 347 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 359 | 347 | 341 | 336 | 337 | 335 | 314 | 330 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 19 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 17 | 17 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **47** | **Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| % | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7279 | 7051 | 6912 | 7274 | 7285 | 7242 | 6791 | 7134 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 57 | 55 | 54 | 57 | 57 | 56 | 53 | 56 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7222 | 6996 | 6858 | 7218 | 7228 | 7186 | 6738 | 7078 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6653 | 6445 | 6318 | 6649 | 6658 | 6619 | 6207 | 6520 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 569 | 552 | 541 | 569 | 570 | 566 | 531 | 558 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 541 | 524 | 514 | 541 | 541 | 538 | 505 | 530 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 28 | 28 | 27 | 28 | 28 | 28 | 27 | 28 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 |
| % | -1,6% | -1,6% | -1,6% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% | -8,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **48** | **Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,18% | 1,18% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,51 | 3,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,37 | 0,37 |
| % | 13,5% | 13,5% | 13,5% | 13,5% | 13,5% | 13,5% | 14,5% | 14,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7218 | 6993 | 6855 | 6763 | 6772 | 6733 | 6782 | 7124 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 515 | 499 | 489 | 482 | 483 | 480 | 484 | 508 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6703 | 6494 | 6366 | 6280 | 6289 | 6252 | 6299 | 6616 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5907 | 5723 | 5610 | 5535 | 5543 | 5510 | 5551 | 5831 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 796 | 771 | 756 | 746 | 747 | 742 | 748 | 786 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 756 | 733 | 718 | 708 | 709 | 705 | 710 | 746 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 40 | 39 | 38 | 37 | 37 | 37 | 37 | 39 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,117 | 0,117 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,31 | -1,31 |
| % | -40,5% | -40,5% | -40,5% | -40,5% | -40,5% | -40,5% | -51,1% | -51,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,04 | -1,31 | -1,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **49** | **Котельная Станция скорой медицинской помощи - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 823 | 797 | 781 | 771 | 772 | 767 | 720 | 756 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 16 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 806 | 780 | 765 | 755 | 756 | 751 | 705 | 740 |
| Полезный отпуск | Гкал | 744 | 720 | 706 | 697 | 698 | 694 | 650 | 683 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 62 | 60 | 59 | 58 | 58 | 58 | 54 | 57 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 59 | 57 | 56 | 55 | 55 | 55 | 51 | 54 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| % | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% | 71,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **50** | **КУ «Строителей, 12б» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% | 6,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1836 | 1778 | 1743 | 1720 | 1722 | 1712 | 1606 | 1687 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 20 | 19 | 19 | 18 | 18 | 18 | 17 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1816 | 1759 | 1725 | 1701 | 1704 | 1694 | 1588 | 1668 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1640 | 1589 | 1557 | 1537 | 1539 | 1530 | 1434 | 1507 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 176 | 170 | 167 | 165 | 165 | 164 | 154 | 162 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 167 | 162 | 159 | 157 | 157 | 156 | 146 | 154 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 | 6,110 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| % | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **51** | **Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла) - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 81 | 79 | 77 | 76 | 76 | 76 | 71 | 75 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 80 | 78 | 76 | 75 | 75 | 75 | 70 | 74 |
| Полезный отпуск | Гкал | 69 | 67 | 65 | 65 | 65 | 64 | 60 | 63 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% | 92,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **52** | **Крышная котельная по ул. Гагарина, 35 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3716 | 3600 | 3529 | 3482 | 3487 | 3467 | 3251 | 3415 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3712 | 3596 | 3525 | 3478 | 3483 | 3463 | 3247 | 3411 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3712 | 3596 | 3525 | 3478 | 3483 | 3463 | 3247 | 3411 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| % | -0,7% | -0,7% | -0,7% | -0,7% | -0,7% | -0,7% | -0,7% | -0,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **53** | **Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш" - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,33 | 0,38 | 0,40 | 0,43 | 0,45 | 0,49 | 0,53 | 0,53 |
| % | 1,56% | 1,81% | 1,90% | 2,04% | 2,15% | 2,33% | 2,50% | 2,50% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 20,77 | 20,72 | 20,70 | 20,67 | 20,65 | 20,61 | 20,57 | 20,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,42 | 13,25 | 13,92 | 14,91 | 15,75 | 17,09 | 18,31 | 18,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,77 | 0,90 | 0,94 | 1,01 | 1,07 | 1,16 | 1,24 | 1,24 |
| % | 3,7% | 4,3% | 4,6% | 4,9% | 5,2% | 5,6% | 6,0% | 6,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 26893 | 30233 | 31138 | 32887 | 34798 | 37538 | 37719 | 39622 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 130 | 146 | 150 | 158 | 168 | 181 | 182 | 191 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 26763 | 30088 | 30988 | 32729 | 34630 | 37357 | 37537 | 39431 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20653 | 23218 | 23912 | 25256 | 26723 | 28827 | 28967 | 30428 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 6111 | 6870 | 7075 | 7473 | 7907 | 8529 | 8571 | 9003 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5805 | 6526 | 6721 | 7099 | 7512 | 8103 | 8142 | 8553 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 306 | 343 | 354 | 374 | 395 | 426 | 429 | 450 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,199 | 5,401 | 5,841 | 6,485 | 7,038 | 7,917 | 8,719 | 8,719 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 8,58 | 6,57 | 5,83 | 4,76 | 3,83 | 2,36 | 1,02 | 1,02 |
| % | 41,3% | 31,7% | 28,2% | 23,0% | 18,6% | 11,5% | 5,0% | 5,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,58 | 6,57 | 5,83 | 4,76 | 3,83 | 2,36 | 1,02 | 1,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **54** | **Котельная «Гагарина, 220а» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% | 2,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 546 | 529 | 519 | 512 | 512 | 509 | 478 | 502 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 534 | 517 | 507 | 500 | 501 | 498 | 467 | 491 |
| Полезный отпуск | Гкал | 433 | 420 | 411 | 406 | 406 | 404 | 379 | 398 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 101 | 98 | 96 | 94 | 95 | 94 | 88 | 93 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 96 | 93 | 91 | 90 | 90 | 89 | 84 | 88 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| % | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% | 71,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **55** | **КУ «Кирова, 3А» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| % | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% | 5,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5374 | 5207 | 5104 | 5035 | 5043 | 5013 | 4701 | 4938 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5366 | 5198 | 5096 | 5027 | 5034 | 5005 | 4693 | 4930 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4729 | 4581 | 4491 | 4430 | 4437 | 4411 | 4136 | 4345 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 637 | 617 | 605 | 597 | 597 | 594 | 557 | 585 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 605 | 586 | 574 | 567 | 568 | 564 | 529 | 556 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 32 | 31 | 30 | 30 | 30 | 30 | 28 | 29 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| % | 40,3% | 40,3% | 40,3% | 40,3% | 40,3% | 40,3% | 40,3% | 40,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **56** | **Котельная по ул. Грибная, 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% | 3,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 500 | 484 | 475 | 468 | 469 | 466 | 437 | 459 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 495 | 479 | 470 | 463 | 464 | 461 | 433 | 455 |
| Полезный отпуск | Гкал | 459 | 444 | 436 | 430 | 430 | 428 | 401 | 421 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 36 | 35 | 34 | 34 | 34 | 34 | 31 | 33 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 34 | 33 | 32 | 32 | 32 | 32 | 30 | 31 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 63,6% | 63,6% | 63,6% | 63,6% | 63,6% | 63,6% | 63,6% | 63,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **57** | **Котельная по ул. Доронина, 8 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 788 | 764 | 749 | 739 | 740 | 735 | 690 | 724 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 780 | 755 | 740 | 731 | 732 | 727 | 682 | 716 |
| Полезный отпуск | Гкал | 780 | 755 | 740 | 731 | 732 | 727 | 682 | 716 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% | 7,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **58** | **Котельная по ул. Югорская, 1 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% | 6,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 915 | 897 | 885 | 886 | 881 | 826 | 868 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 934 | 905 | 887 | 875 | 877 | 871 | 817 | 858 |
| Полезный отпуск | Гкал | 934 | 905 | 887 | 875 | 877 | 871 | 817 | 858 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| % | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% | 33,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **59** | **Котельная по ул. Югорская, 5 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 6,6% | 6,6% | 6,6% | 6,6% | 6,6% | 6,6% | 6,6% | 6,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 952 | 922 | 904 | 892 | 893 | 888 | 833 | 875 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 942 | 912 | 894 | 882 | 883 | 878 | 824 | 865 |
| Полезный отпуск | Гкал | 942 | 912 | 894 | 882 | 883 | 878 | 824 | 865 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| % | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **60** | **Котельная по ул. Югорская, 9 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1659 | 1607 | 1575 | 1554 | 1556 | 1547 | 1451 | 1524 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 17 | 17 | 17 | 17 | 16 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1640 | 1589 | 1558 | 1537 | 1539 | 1530 | 1435 | 1507 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1640 | 1589 | 1558 | 1537 | 1539 | 1530 | 1435 | 1507 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| % | 38,5% | 38,5% | 38,5% | 38,5% | 38,5% | 38,5% | 38,5% | 38,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **61** | **Котельная по ул. Югорская, 11 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1504 | 1457 | 1428 | 1409 | 1411 | 1403 | 1315 | 1382 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1487 | 1441 | 1412 | 1393 | 1395 | 1387 | 1301 | 1366 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1487 | 1441 | 1412 | 1393 | 1395 | 1387 | 1301 | 1366 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| % | 33,8% | 33,8% | 33,8% | 33,8% | 33,8% | 33,8% | 33,8% | 33,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **62** | **Котельная по ул. Югорская, 13 - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% | 6,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 962 | 932 | 914 | 901 | 903 | 897 | 841 | 884 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 951 | 922 | 903 | 891 | 893 | 887 | 832 | 874 |
| Полезный отпуск | Гкал | 951 | 922 | 903 | 891 | 893 | 887 | 832 | 874 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| % | 36,7% | 36,7% | 36,7% | 36,7% | 36,7% | 36,7% | 36,7% | 36,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (по существующим системам теплоснабжения)** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **408,9** | **408,9** | **408,9** | **408,9** | **408,9** | **408,9** | **408,9** | **408,9** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **356,0** | **356,0** | **356,0** | **356,0** | **356,0** | **356,0** | **356,0** | **356,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **4,1** | **4,3** | **4,4** | **4,5** | **4,6** | **4,7** | **5,3** | **5,5** |
| **%** | **1,16%** | **1,22%** | **1,24%** | **1,28%** | **1,29%** | **1,31%** | **1,48%** | **1,53%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **351,9** | **351,7** | **351,6** | **351,5** | **351,4** | **351,4** | **350,8** | **350,6** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **239,9** | **248,2** | **253,6** | **259,8** | **263,1** | **266,5** | **301,0** | **311,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **25,1** | **25,9** | **26,4** | **27,0** | **27,4** | **27,7** | **31,3** | **32,4** |
| **%** | **7,1%** | **7,4%** | **7,5%** | **7,7%** | **7,8%** | **7,9%** | **8,9%** | **9,2%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **493043** | **494776** | **495834** | **501340** | **508811** | **512725** | **544631** | **592474** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **5824** | **5858** | **5864** | **5909** | **5984** | **6005** | **6298** | **6827** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **487219** | **488919** | **489970** | **495431** | **502827** | **506720** | **538333** | **585647** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **433910** | **434797** | **435454** | **440121** | **446382** | **449519** | **476136** | **517626** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **53309** | **54122** | **54516** | **55310** | **56445** | **57201** | **62197** | **68021** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **50644** | **51415** | **51790** | **52545** | **53623** | **54341** | **59087** | **64620** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2665** | **2706** | **2726** | **2766** | **2822** | **2860** | **3110** | **3401** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **179,9** | **195,6** | **206,1** | **214,0** | **220,8** | **223,9** | **334,1** | **368,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **86,9** | **77,7** | **71,6** | **64,7** | **61,0** | **57,2** | **18,5** | **6,6** |
| **%** | **24,7%** | **22,1%** | **20,4%** | **18,4%** | **17,4%** | **16,3%** | **5,3%** | **1,9%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **86,9** | **77,7** | **71,6** | **64,7** | **61,0** | **57,2** | **18,5** | **6,6** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (существующие системы + системы от 3 новых котельных)** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **408,9** | **455,4** | **476,8** | **476,8** | **476,8** | **476,8** | **476,8** | **476,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** | **52,8** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **356,0** | **402,5** | **424,0** | **424,0** | **424,0** | **424,0** | **424,0** | **424,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **4,1** | **5,7** | **6,5** | **6,6** | **6,6** | **6,7** | **7,3** | **7,5** |
| **%** | **1,16%** | **1,42%** | **1,53%** | **1,55%** | **1,57%** | **1,58%** | **1,73%** | **1,77%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **351,9** | **396,8** | **417,5** | **417,4** | **417,4** | **417,3** | **416,7** | **416,5** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **239,9** | **253,6** | **264,5** | **273,3** | **278,2** | **286,0** | **332,1** | **343,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **25,1** | **26,4** | **27,6** | **28,5** | **28,9** | **29,7** | **34,5** | **35,8** |
| **%** | **7,1%** | **6,7%** | **6,6%** | **6,8%** | **6,9%** | **7,1%** | **8,3%** | **8,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **493043** | **503058** | **512646** | **522347** | **532288** | **542051** | **591378** | **640557** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **5824** | **6099** | **6353** | **6521** | **6668** | **6859** | **7659** | **8228** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **487219** | **496960** | **506293** | **515826** | **525620** | **535192** | **583718** | **632329** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **433910** | **442455** | **451000** | **459545** | **468090** | **476635** | **519360** | **562085** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **53309** | **54504** | **55293** | **56281** | **57530** | **58557** | **64358** | **70244** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **50644** | **51779** | **52528** | **53467** | **54654** | **55629** | **61140** | **66731** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2665** | **2725** | **2765** | **2814** | **2877** | **2928** | **3218** | **3512** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **180** | **208** | **230** | **244** | **254** | **267** | **403** | **439** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **86,9** | **116,7** | **125,5** | **115,7** | **110,3** | **101,6** | **50,1** | **37,2** |
| **%** | **24,7%** | **29,4%** | **30,1%** | **27,7%** | **26,4%** | **24,3%** | **12,0%** | **8,9%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **86,9** | **116,7** | **125,5** | **115,7** | **110,3** | **101,6** | **50,1** | **37,2** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **63** | **Котельная "Инженерный корпус" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 |
| Полезный отпуск | Гкал | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 | 577 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% | 25,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **64** | **Котельная "Автовокзал" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 | 1412 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **65** | **Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 | 248 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 |
| Полезный отпуск | Гкал | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| % | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% | 79,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **66** | **Котельная "Посадская 16А" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 |
| Полезный отпуск | Гкал | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 | 159 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% | 79,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **67** | **Крышная котельная мощностью 0.63 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% | 0,10% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 |
| Полезный отпуск | Гкал | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 | 298 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| % | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **68** | **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 16.05 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 | 13,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9702 | 9702 | 9702 | 9702 | 9702 | 9702 | 9702 | 9702 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9500 | 9500 | 9500 | 9500 | 9500 | 9500 | 9500 | 9500 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 | 8473 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1027 | 1027 | 1027 | 1027 | 1027 | 1027 | 1027 | 1027 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 | 7,756 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| % | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% | 68,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **69** | **Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6 МВт - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,22 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| % | 1,29% | 2,03% | 2,51% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% | 2,60% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,70 | 10,62 | 10,56 | 10,55 | 10,55 | 10,55 | 10,55 | 10,55 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 6,00 | 9,45 | 11,68 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 | 12,08 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,10 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| % | 0,6% | 1,0% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13815 | 21759 | 26910 | 27817 | 27817 | 27817 | 27817 | 27817 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 284 | 448 | 554 | 572 | 572 | 572 | 572 | 572 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 13531 | 21312 | 26356 | 27245 | 27245 | 27245 | 27245 | 27245 |
| Полезный отпуск | Гкал | 11929 | 18788 | 23235 | 24019 | 24019 | 24019 | 24019 | 24019 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1602 | 2523 | 3121 | 3226 | 3226 | 3226 | 3226 | 3226 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 1522 | 2397 | 2965 | 3065 | 3065 | 3065 | 3065 | 3065 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 80 | 126 | 156 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 25,072 | 40,971 | 51,278 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 | 53,094 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,63 | 1,07 | -1,24 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,65 |
| % | 43,3% | 10,1% | -11,8% | -15,6% | -15,6% | -15,6% | -15,6% | -15,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,63 | 1,07 | -1,24 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,65 | -1,65 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **70** | **Котельная мощностью 7.4 МВт "Рыборазводный завод" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6712 | 6712 | 6712 | 6712 | 6712 | 6712 | 6712 | 6712 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 | 6556 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 | 6524 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 | 5,365 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| % | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% | 47,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **71** | **Автоматизированная блочная котельная на ул. Красноармейской, 35 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 | 629 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 |
| Полезный отпуск | Гкал | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **72** | **Котельная жилого дома по ул. Доронина, 6 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 | 713 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Полезный отпуск | Гкал | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **73** | **Котельная "Ханты-Мансийский Банк" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 | 2177 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **74** | **Крышная котельная административного здания по ул. Комсомольская, 61 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% | 1,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 | 1280 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 | 1251 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 | 1,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% | 8,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **75** | **Котельная "Гостиный двор" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 | 8816 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 | 8611 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 | 7,048 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **76** | **Крышная котельная административного здания по ул. Мира, 27 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% | 1,1% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 | 3274 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 | 3198 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 | 2,617 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% | 8,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **77** | **Котельная жилого дома по ул. Конева, 18 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 |
| Полезный отпуск | Гкал | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 | 607 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **78** | **Котельная офис ООО "ЮТГС" - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 | 2297 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 | 2244 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 | 1,836 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% | 9,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **79** | **Котельная Конева, 3 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 |
| Полезный отпуск | Гкал | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| % | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **80** | **Котельная Югорская, 3 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 | 1039 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 | 1014 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 | 0,830 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| % | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% | 39,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **81** | **Котельная жилого дома по ул. Энгельса, 54 - ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 | 3768 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 | 3,012 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% | 9,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «ЮграТеплоГазСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** | **47,8** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,2** | **0,3** | **0,3** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** | **0,4** |
| **%** | **0,44%** | **0,61%** | **0,72%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** | **0,74%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **47,6** | **47,5** | **47,5** | **47,4** | **47,4** | **47,4** | **47,4** | **47,4** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **27,2** | **30,7** | **32,9** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **%** | **0,6%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** | **0,7%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **58124** | **66069** | **71219** | **72127** | **72127** | **72127** | **72127** | **72127** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **1290** | **1453** | **1559** | **1578** | **1578** | **1578** | **1578** | **1578** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **56834** | **64615** | **69660** | **70548** | **70548** | **70548** | **70548** | **70548** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **54134** | **60994** | **65441** | **66225** | **66225** | **66225** | **66225** | **66225** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **2700** | **3621** | **4218** | **4324** | **4324** | **4324** | **4324** | **4324** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **2565** | **3440** | **4007** | **4107** | **4107** | **4107** | **4107** | **4107** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **135** | **181** | **211** | **216** | **216** | **216** | **216** | **216** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **60** | **76** | **87** | **89** | **89** | **89** | **89** | **89** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **20,1** | **16,5** | **14,2** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** |
| **%** | **42,2%** | **34,8%** | **29,9%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,1%** | **29,1%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **20,1** | **16,5** | **14,2** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** | **13,8** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **82** | **Котельная "База Обьгаз" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| % | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% | 65,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **83** | **Крышная котельная "Мира 51" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 | 0,715 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| % | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% | 38,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **84** | **Котельная "Ледовый дворец" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% | 0,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| % | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% | 67,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **85** | **Котельная "Стадион" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% | 2,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| % | 23,8% | 23,8% | 23,8% | 23,8% | 23,8% | 23,8% | 23,8% | 23,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **86** | **Котельная квартала Энгельса-Коминтерна - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3570 | 3570 | 3570 | 3570 | 3570 | 3570 | 3570 | 3570 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 | 3489 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| % | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% | 63,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **87** | **Котельная к объекту ПУ-10 - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3519 | 3519 | 3519 | 3519 | 3519 | 3519 | 3519 | 3519 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3443 | 3443 | 3443 | 3443 | 3443 | 3443 | 3443 | 3443 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| % | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% | 73,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **88** | **Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 | -1,21 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| % | 68,8% | 68,8% | 68,8% | 68,8% | 68,8% | 68,8% | 68,8% | 68,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **89** | **Котельная "Хвойный Урман" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 |
| Полезный отпуск | Гкал | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% | 34,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **90** | **Котельная "Северречфлот" - ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 |
| Полезный отпуск | Гкал | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| % | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% | 61,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** | **25,0** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** | **-1,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** | **26,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** | **25,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** | **9,4** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** | **0,3** |
| **%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** | **1,0%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **27830** | **27830** | **27830** | **27830** | **27830** | **27830** | **27830** | **27830** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** | **629** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **27201** | **27201** | **27201** | **27201** | **27201** | **27201** | **27201** | **27201** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** | **26930** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **271** | **271** | **271** | **271** | **271** | **271** | **271** | **271** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **257** | **257** | **257** | **257** | **257** | **257** | **257** | **257** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **14** | **14** | **14** | **14** | **14** | **14** | **14** | **14** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** | **8** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** |
| **%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** | **62,6%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** | **16,1** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **91** | **Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 | 324 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Полезный отпуск | Гкал | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,4% | 64,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **92** | **Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% | 6,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1080 | 1080 | 1080 | 1080 | 1080 | 1080 | 1080 | 1080 |
| Полезный отпуск | Гкал | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 | 920 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| % | 78,4% | 78,4% | 78,4% | 78,4% | 78,4% | 78,4% | 78,4% | 78,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **93** | **Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2229 | 2229 | 2229 | 2229 | 2229 | 2229 | 2229 | 2229 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 | 1975 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| % | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% | 84,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **94** | **Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 | 904 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 883 | 883 | 883 | 883 | 883 | 883 | 883 | 883 |
| Полезный отпуск | Гкал | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 | 851 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% | 60,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **95** | **Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2186 | 2186 | 2186 | 2186 | 2186 | 2186 | 2186 | 2186 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2139 | 2139 | 2139 | 2139 | 2139 | 2139 | 2139 | 2139 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 | 1951 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| % | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% | 55,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **96** | **Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 | 333 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |
| Полезный отпуск | Гкал | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| % | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% | 74,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **97** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Посадской, 6 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 |
| Полезный отпуск | Гкал | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 | 241 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% | 67,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **98** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 | 1242 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 | 1213 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| % | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% | 72,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **99** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 | 1306 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 | 1274 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| % | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% | 70,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **100** | **Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5514 | 5514 | 5514 | 5514 | 5514 | 5514 | 5514 | 5514 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5397 | 5397 | 5397 | 5397 | 5397 | 5397 | 5397 | 5397 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 | 4816 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 552 | 552 | 552 | 552 | 552 | 552 | 552 | 552 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |
| % | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% | 70,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **101** | **Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% | 0,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 821 | 821 | 821 | 821 | 821 | 821 | 821 | 821 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 803 | 803 | 803 | 803 | 803 | 803 | 803 | 803 |
| Полезный отпуск | Гкал | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| % | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% | 66,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **102** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 | 1182 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 | 1154 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| % | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% | 61,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **103** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 42 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 |
| Полезный отпуск | Гкал | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| % | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% | 86,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **104** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 14 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Полезный отпуск | Гкал | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| % | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% | 76,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **105** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 16 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 | 767 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 |
| Полезный отпуск | Гкал | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| % | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% | 75,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **106** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 18 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 | 789 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 |
| Полезный отпуск | Гкал | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 | 770 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| % | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% | 74,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **107** | **Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Студенческая, 20 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 |
| Полезный отпуск | Гкал | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 | 746 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| % | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% | 75,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **108** | **Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% | 0,4% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2302 | 2302 | 2302 | 2302 | 2302 | 2302 | 2302 | 2302 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2255 | 2255 | 2255 | 2255 | 2255 | 2255 | 2255 | 2255 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 | 279 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| % | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% | 77,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **109** | **Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 |
| Полезный отпуск | Гкал | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 | 268 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| % | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% | 78,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **110** | **Котельная "Павлика Морозова" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| Полезный отпуск | Гкал | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% | 69,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **111** | **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная "Водозабор Северный" - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 | 4482 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 | 4375 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **112** | **Автоматизированная блочно-модульная водогрейная котельная по ул. Калинина, 117 - МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 | 2241 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 | 2188 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** | **36,2** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** | **1,5** |
| **%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** | **4,01%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** | **34,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** | **10,6** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** | **0,2** |
| **%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** | **0,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **30771** | **30771** | **30771** | **30771** | **30771** | **30771** | **30771** | **30771** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **695** | **695** | **695** | **695** | **695** | **695** | **695** | **695** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **30076** | **30076** | **30076** | **30076** | **30076** | **30076** | **30076** | **30076** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** | **28537** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **1539** | **1539** | **1539** | **1539** | **1539** | **1539** | **1539** | **1539** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **1462** | **1462** | **1462** | **1462** | **1462** | **1462** | **1462** | **1462** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **77** | **77** | **77** | **77** | **77** | **77** | **77** | **77** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** |
| **%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** | **68,8%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** | **23,9** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **113** | **Котельная "Гаражи администрации ХМАО" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 | 684 |
| Полезный отпуск | Гкал | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 | 664 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| % | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% | 84,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **114** | **Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 | 1135 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| % | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% | 31,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **115** | **Котельная "Дом Дружбы народов" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 | 1478 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 | 1446 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 | 1404 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 | 0,444 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| % | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% | 39,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **116** | **Котельная «Центр искусств для одаренных детей» - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,06% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6702 | 6702 | 6702 | 6702 | 6702 | 6702 | 6702 | 7114 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 157 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6553 | 6553 | 6553 | 6553 | 6553 | 6553 | 6553 | 6957 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6363 | 6754 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 203 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 192 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,706 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,76 |
| % | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 56,7% | 54,0% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,76 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **117** | **Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3529 | 3529 | 3529 | 3529 | 3529 | 3529 | 3529 | 3529 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3451 | 3451 | 3451 | 3451 | 3451 | 3451 | 3451 | 3451 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 | 3350 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| % | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% | 75,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **118** | **Котельная Югорский НИИИТ - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 | 2838 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 | 2775 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% | 18,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **119** | **Котельная по ул. Еловая, 36 - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Полезный отпуск | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **120** | **Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| % | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% | 69,6% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **121** | **Котельная СУР - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% | 0,6% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6623 | 6623 | 6623 | 6623 | 6623 | 6623 | 6623 | 6623 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6477 | 6477 | 6477 | 6477 | 6477 | 6477 | 6477 | 6477 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 | 6288 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 |
| % | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% | 78,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 | 8,02 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **122** | **Котельная «Автокемпинговый комплекс» - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 | 8,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 | 15505 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 | 15162 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 | 4,651 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| % | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% | 39,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **123** | **Котельная "Картинная галерея" - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 | 2027 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1983 | 1983 | 1983 | 1983 | 1983 | 1983 | 1983 | 1983 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| % | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% | 91,1% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 | 6,20 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **124** | **Котельная по ул. Еловая, 34 - БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 | 945 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Полезный отпуск | Гкал | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 | 924 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| % | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% | 32,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** | **47,7** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** | **47,6** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,01%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** | **47,1** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,7** | **16,8** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** | **0,3%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **43704** | **43704** | **43704** | **43704** | **43704** | **43704** | **43704** | **44117** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **966** | **966** | **966** | **966** | **966** | **966** | **966** | **975** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **42738** | **42738** | **42738** | **42738** | **42738** | **42738** | **42738** | **43142** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42138** | **42530** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **600** | **600** | **600** | **600** | **600** | **600** | **600** | **612** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **570** | **570** | **570** | **570** | **570** | **570** | **570** | **581** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **31** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **13** | **14** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** | **30** |
| **%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,4%** | **64,1%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,3** | **30,2** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **125** | **Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 - АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% | 1,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| % | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% | 53,4% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** | **1,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** | **3,2** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** | **0,1** |
| **%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** | **1,7%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** | **4840** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** | **10** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** | **4830** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** | **4780** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** | **50** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** | **48** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** | **3** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** | **2,5** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** |
| **%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** | **53,4%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** | **1,7** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Существующие системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **568,8** | **568,8** | **568,8** | **568,8** | **568,8** | **568,8** | **568,8** | **568,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **516,8** | **516,8** | **516,8** | **516,8** | **516,8** | **516,8** | **516,8** | **516,8** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **6,6** | **6,8** | **7,0** | **7,1** | **7,2** | **7,3** | **7,8** | **8,0** |
| **%** | **1,27%** | **1,32%** | **1,35%** | **1,38%** | **1,39%** | **1,40%** | **1,52%** | **1,56%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **510,2** | **509,9** | **509,8** | **509,7** | **509,6** | **509,5** | **508,9** | **508,8** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **305,6** | **317,3** | **324,9** | **331,5** | **334,8** | **338,2** | **372,7** | **383,4** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **26,0** | **26,8** | **27,4** | **28,0** | **28,3** | **28,6** | **32,3** | **33,4** |
| **%** | **5,1%** | **5,3%** | **5,4%** | **5,5%** | **5,6%** | **5,6%** | **6,3%** | **6,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **658313** | **667990** | **674198** | **680612** | **688083** | **691997** | **723903** | **772159** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **9414** | **9611** | **9723** | **9787** | **9863** | **9884** | **10176** | **10715** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **648899** | **658379** | **664475** | **670825** | **678220** | **682113** | **713726** | **761444** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **590430** | **598177** | **603281** | **608731** | **614992** | **618130** | **644746** | **686629** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **58468** | **60202** | **61193** | **62093** | **63228** | **63984** | **68980** | **74815** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **55545** | **57192** | **58134** | **58988** | **60066** | **60785** | **65531** | **71075** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2923** | **3010** | **3060** | **3105** | **3161** | **3199** | **3449** | **3741** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **265,2** | **296,8** | **317,6** | **327,4** | **334,1** | **337,3** | **447,5** | **482,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **179,0** | **166,2** | **157,9** | **150,5** | **146,8** | **143,0** | **104,3** | **92,3** |
| **%** | **35,1%** | **32,6%** | **31,0%** | **29,5%** | **28,8%** | **28,1%** | **20,5%** | **18,1%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **179,0** | **166,2** | **157,9** | **150,5** | **146,8** | **143,0** | **104,3** | **92,3** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **126** | **1 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 2,03 | 2,71 | 3,03 | 3,63 | 4,09 | 4,61 | 4,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,21 | 0,28 | 0,32 | 0,38 | 0,43 | 0,48 | 0,48 |
| % | 0,0% | 1,0% | 1,4% | 1,5% | 1,8% | 2,1% | 2,3% | 2,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 3175 | 4261 | 4788 | 5712 | 6403 | 7269 | 7269 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 92 | 124 | 139 | 166 | 186 | 212 | 212 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 3082 | 4137 | 4649 | 5546 | 6216 | 7057 | 7057 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 2936 | 3940 | 4427 | 5282 | 5920 | 6721 | 6721 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 147 | 197 | 221 | 264 | 296 | 336 | 336 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 139 | 187 | 210 | 251 | 281 | 319 | 319 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 7 | 10 | 11 | 13 | 15 | 17 | 17 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 4,524 | 6,018 | 6,729 | 8,065 | 9,090 | 10,257 | 10,257 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 18,59 | 17,84 | 17,49 | 16,83 | 16,32 | 15,74 | 15,74 |
| % | 0,0% | 89,2% | 85,6% | 83,9% | 80,8% | 78,3% | 75,5% | 75,5% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 18,59 | 17,84 | 17,49 | 16,83 | 16,32 | 15,74 | 15,74 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **127** | **2 новая котельная в микрорайоне «Береговая зона» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 | 21,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 3,18 | 4,20 | 5,13 | 6,07 | 7,39 | 7,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,33 | 0,44 | 0,54 | 0,64 | 0,78 | 0,78 |
| % | 0,0% | 0,0% | 1,6% | 2,1% | 2,6% | 3,1% | 3,7% | 3,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 4981 | 6654 | 8200 | 9595 | 11392 | 11392 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 145 | 194 | 239 | 279 | 332 | 332 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 4836 | 6460 | 7961 | 9315 | 11060 | 11060 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 4605 | 6153 | 7582 | 8871 | 10533 | 10533 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 230 | 308 | 379 | 444 | 527 | 527 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 219 | 292 | 360 | 421 | 500 | 500 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 12 | 15 | 19 | 22 | 26 | 26 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 7,072 | 9,328 | 11,412 | 13,505 | 16,435 | 16,435 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 17,32 | 16,20 | 15,16 | 14,12 | 12,67 | 12,67 |
| % | 0,0% | 0,0% | 83,1% | 77,8% | 72,8% | 67,8% | 60,8% | 60,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 17,32 | 16,20 | 15,16 | 14,12 | 12,67 | 12,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **128** | **Новая котельная в микрорайоне «Восточный» - АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| % | 0,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 | 24,25 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 3,40 | 5,04 | 6,30 | 6,30 | 9,35 | 19,02 | 20,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,36 | 0,53 | 0,66 | 0,66 | 0,98 | 2,00 | 2,10 |
| % | 0,0% | 1,5% | 2,2% | 2,7% | 2,7% | 4,0% | 8,2% | 8,7% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 5107 | 7571 | 9565 | 9565 | 13329 | 28087 | 29422 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 149 | 221 | 279 | 279 | 388 | 818 | 857 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 4958 | 7350 | 9287 | 9287 | 12941 | 27269 | 28565 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 4722 | 7000 | 8844 | 8844 | 12324 | 25970 | 27204 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 236 | 350 | 442 | 442 | 616 | 1299 | 1360 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 224 | 333 | 420 | 420 | 585 | 1234 | 1292 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 12 | 18 | 22 | 22 | 31 | 65 | 68 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 7,556 | 11,195 | 14,016 | 14,016 | 20,785 | 42,297 | 44,461 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 20,49 | 18,69 | 17,28 | 17,28 | 13,92 | 3,23 | 2,15 |
| % | 0,0% | 84,5% | 77,1% | 71,3% | 71,3% | 57,4% | 13,3% | 8,9% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 20,49 | 18,69 | 17,28 | 17,28 | 13,92 | 3,23 | 2,15 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **129** | **Локальные котельные в Восточном районе - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103,49 | 104,95 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103,49 | 104,95 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,10 | 3,15 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,38 | 101,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 72,04 | 73,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,56 | 7,67 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 7,5% | 7,5% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 297749 | 301445 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8672 | 8780 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 289077 | 292665 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 275311 | 278729 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13766 | 13936 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13077 | 13240 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 688 | 697 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 160,177 | 162,442 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,78 | 21,07 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 20,7% | 20,7% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,78 | 21,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **130** | **Новая котельная в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202 - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,36 | 0,39 | 0,52 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,66 | 0,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 |
| % | 4,9% | 5,3% | 7,0% | 7,6% | 7,6% | 7,6% | 8,9% | 8,9% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1345 | 1426 | 1802 | 1968 | 1968 | 1968 | 2266 | 2266 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 39 | 42 | 52 | 57 | 57 | 57 | 66 | 66 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1306 | 1384 | 1750 | 1911 | 1911 | 1911 | 2200 | 2200 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1244 | 1318 | 1666 | 1820 | 1820 | 1820 | 2095 | 2095 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 62 | 66 | 83 | 91 | 91 | 91 | 105 | 105 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 59 | 63 | 79 | 86 | 86 | 86 | 100 | 100 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 3 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,810 | 0,869 | 1,146 | 1,246 | 1,246 | 1,246 | 1,465 | 1,465 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,37 | 0,34 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| % | 48,1% | 44,3% | 26,6% | 20,2% | 20,2% | 20,2% | 6,2% | 6,2% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,34 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Теплоисточник №** | **131** | **Проектируемая котельная «Окружной лицей информационных технологий» (15 МВт) - ТСО не определена** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,30 | 2,30 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,30 | 2,30 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,23 | 2,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,76 | 1,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 8,3% | 8,3% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1120 | 1120 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1087 | 1087 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1035 | 1035 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 | 52 |
| - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 | 49 |
| - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,913 | 3,913 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 12,8% | 12,8% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **0,8** | **47,3** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **174,5** | **176,0** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **0,8** | **47,3** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **68,8** | **174,5** | **176,0** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **0,0** | **1,4** | **2,1** | **2,1** | **2,1** | **2,1** | **5,2** | **5,3** |
| **%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** | **3,00%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **0,8** | **45,9** | **66,7** | **66,7** | **66,7** | **66,7** | **169,3** | **170,7** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **0,4** | **5,8** | **11,4** | **14,1** | **15,6** | **20,1** | **105,5** | **107,5** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,6** | **1,2** | **1,5** | **1,6** | **2,1** | **11,1** | **11,3** |
| **%** | **4,9%** | **1,3%** | **1,8%** | **2,2%** | **2,5%** | **3,2%** | **6,5%** | **6,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **1345** | **9708** | **18615** | **22975** | **25446** | **31294** | **347882** | **352913** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **39** | **283** | **542** | **669** | **741** | **911** | **10132** | **10279** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **1306** | **9425** | **18073** | **22306** | **24705** | **30382** | **337749** | **342634** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **1244** | **8976** | **17212** | **21244** | **23528** | **28936** | **321666** | **326318** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **62** | **449** | **861** | **1062** | **1176** | **1447** | **16083** | **16316** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **59** | **426** | **818** | **1009** | **1118** | **1374** | **15279** | **15500** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **3** | **22** | **43** | **53** | **59** | **72** | **804** | **816** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **0,8** | **12,9** | **25,4** | **31,3** | **34,7** | **44,6** | **234,5** | **239,0** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **0,4** | **39,4** | **54,1** | **51,1** | **49,4** | **44,5** | **52,7** | **52,0** |
| **%** | **48,1%** | **86,0%** | **81,1%** | **76,7%** | **74,1%** | **66,7%** | **31,2%** | **30,4%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **0,4** | **39,4** | **54,1** | **51,1** | **49,4** | **44,5** | **52,7** | **52,0** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Установленная мощность** | **Гкал/ч** | **569,6** | **616,0** | **637,5** | **637,5** | **637,5** | **637,5** | **743,3** | **744,8** |
| **Технические ограничения тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** | **52,0** |
| **Располагаемая мощность** | **Гкал/ч** | **517,6** | **564,1** | **585,5** | **585,5** | **585,5** | **585,5** | **691,3** | **692,8** |
| **Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника** | **Гкал/ч** | **6,6** | **8,3** | **9,1** | **9,2** | **9,2** | **9,3** | **13,1** | **13,3** |
| **%** | **1,27%** | **1,46%** | **1,55%** | **1,57%** | **1,58%** | **1,59%** | **1,89%** | **1,92%** |
| **Тепловая мощность «нетто»** | **Гкал/ч** | **511,0** | **555,8** | **576,5** | **576,4** | **576,3** | **576,2** | **678,3** | **679,5** |
| **Присоединенная нагрузка** | **Гкал/ч** | **305,9** | **323,1** | **336,3** | **345,6** | **350,4** | **358,3** | **478,2** | **490,9** |
| **Потери в тепловых сетях** | **Гкал/ч** | **26,0** | **27,4** | **28,6** | **29,5** | **30,0** | **30,8** | **43,3** | **44,7** |
| **%** | **5,1%** | **4,9%** | **5,0%** | **5,1%** | **5,2%** | **5,3%** | **6,4%** | **6,6%** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **659658** | **677698** | **692813** | **703587** | **713528** | **723291** | **1071784** | **1125072** |
| **Собственные и хозяйственные нужды** | **Гкал** | **9454** | **9894** | **10265** | **10456** | **10604** | **10795** | **20309** | **20994** |
| **Отпуск в сеть** | **Гкал** | **650205** | **667804** | **682547** | **693131** | **702925** | **712496** | **1051475** | **1104078** |
| **Полезный отпуск** | **Гкал** | **591674** | **607153** | **620493** | **629975** | **638520** | **647065** | **966412** | **1012947** |
| **Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.** | **Гкал** | **58531** | **60651** | **62054** | **63155** | **64404** | **65430** | **85063** | **91131** |
| **- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции** | **Гкал** | **55604** | **57618** | **58951** | **59998** | **61184** | **62159** | **80810** | **86575** |
| **- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя** | **Гкал** | **2927** | **3033** | **3103** | **3158** | **3220** | **3272** | **4253** | **4557** |
| **Потери теплоносителя** | **тыс. м3** | **266,1** | **309,8** | **343,1** | **358,7** | **368,9** | **381,9** | **682,0** | **721,1** |
| **Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»** | **Гкал/ч** | **179,4** | **205,6** | **211,9** | **201,6** | **196,2** | **187,5** | **157,0** | **144,3** |
| **%** | **35,1%** | **37,0%** | **36,8%** | **35,0%** | **34,1%** | **32,5%** | **23,1%** | **21,2%** |
| **Аварийный резерв** | **Гкал/ч** | **179,4** | **205,6** | **211,9** | **201,6** | **196,2** | **187,5** | **157,0** | **144,3** |
| **Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф** | **Гкал/ч** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

1. **Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии**

Данный раздел не рассматривается, так как магистральных выводов тепловых сетей в городе Ханты-Мансийске нет.

1. **Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода**

При проектировании новых и реконструкции действующих СЦТ, а также при разработке мероприятий по повышению эксплуатационной готовности и безотказности работы всех звеньев системы расчёт гидравлических режимов обязателен.

Для водяных тепловых сетей необходимо предусматривать следующие гидравлические режимы:

- **расчётный** — по расчётным расходам сетевой воды;

- **зимний** — при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из обратного трубопровода;

- **переходный** — при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из подающего трубопровода;

- **летний** — при максимальной нагрузке горячего водоснабжения в неотопительный период;

- **статический** — при отсутствии циркуляции теплоносителя в тепловой сети;

- **аварийный**.

При выполнении гидравлических расчётов зимний и переходный режимы не выполнялись, так как в городе Ханты-Мансийске существует закрытая схема горячего водоснабжения.

Гидравлические расчёты выполнялись при эквивалентной шероховатости внутренней поверхности трубопроводов:

- для водяных тепловых сетей kэ = 0,0005 м;

- для сетей горячего водоснабжения kэ = 0,001 м.

Диаметры подающего и обратного трубопроводов двухтрубных водяных тепловых сетей при совместной подаче теплоты на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение принимались одинаковыми.

Наименьший внутренний диаметр труб принимался в тепловых сетях не менее 32 мм, а для циркуляционных трубопроводов горячего водоснабжения — не менее 25 мм.

Давление воды в подающих трубопроводах водяных тепловых сетей принималось, исходя из условий не вскипания воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем потребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям.

Давление воды в обратных трубопроводах водяных тепловых сетей принималось, исходя из условия избыточности. Давление должно быть избыточным, не менее 0,05 МПа и на 0,1 МПа ниже допустимого давления в системах теплоиспользования потребителей.

При определении напора сетевых насосов перепад давлений на вводе двухтрубных водяных тепловых сетей в здания (при элеваторном присоединении систем отопления) принималось равным расчётным потерям давления на вводе и в местной системе с коэффициентом 1,5, но не менее 0,15 МПа.

На основании данных о величине договорных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска, схем и характеристик участков тепловых сетей АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей», ООО «ЮграТеплоГазСтрой», ОАО «Обьгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» и АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 актуализирована электронная модель тепловых сетей и элементов схемы теплоснабжения и выполнены расчёты гидравлических режимов системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска.

Гидравлический расчёт тепловых сетей системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска выполнен с использованием программно-расчетного комплекса ZuluThermo 7.0.

При проведении гидравлических расчетов учтены мероприятия по вводу в эксплуатацию новых источников тепловой энергии, а также мероприятия по модернизации существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей.

Рекомендуемые параметры располагаемых напоров и давления сетевой воды на выходе из теплоисточников приведены в таблице 2.

1. **Рекомендуемые параметры располагаемых напоров и давления сетевой воды на выходе из теплоисточников**

| **Наименование предприятия** | **Наименование источника** | **Номер источника** | **Расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м** | **Расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м** | **Давление в подающем трубопроводе, м** | **Давление в обратном трубопроводе, м** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «УТС» | 01. - Котельная №1 ул.Пионерская, 27a (110/70) | 1001 | 34 | 63,25 | 56 | 22 |
| АО «УТС» | 01. - Котельная №1 ул.Пионерская, 27a (95/70) | 1002 | 34 | 63,8 | 56 | 22 |
| АО «УТС» | 02. - Котельная №2 ул.Дзержинского, 41а (110/70) | 2001 | 33 | 46,45 | 53 | 20 |
| АО «УТС» | 02. - Котельная №2 ул.Дзержинского, 41а (95/70) | 2002 | 33 | 46,66 | 53 | 20 |
| АО «УТС» | 03. - Котельная №3 ул.Гагарина, 58 | 3002 | 33,3 | 136,44 | 58,3 | 25 |
| АО «УТС» | 04. - Котельная №4 ул.Шевченко, 29 | 4002 | 30 | 62 | 50 | 20 |
| АО «УТС» | 05. - Котельная №5 ул.Спортивная, 7 | 5002 | 35 | 131,46 | 55 | 20 |
| АО «УТС» | 06. - Котельная комплекса ВУЗов ул.Гагарина, 16 (110/70) | 6001 | 22 | 69,17 | 40,2 | 18,2 |
| АО «УТС» | 06. - Котельная комплекса ВУЗов ул.Гагарина, 16 (95/70) | 6002 | 22 | 82,23 | 52 | 30 |
| АО «УТС» | 07. - Котельная №7 ул.Маяковского, 19 | 7002 | 30 | 76,48 | 55 | 25 |
| АО «УТС» | 08. - Котельная №8 ул.Комсомольская, 38-a (110/70) | 8001 | 32 | 73,76 | 65 | 33 |
| АО «УТС» | 08. - Котельная №8 ул.Комсомольская, 38-a (95/70) | 8002 | 32 | 57,64 | 49 | 17 |
| АО «УТС» | 09. - Котельная № 9 ул.Чехова, 74 | 9002 | 50 | 71,6 | 80,14 | 30,14 |
| АО «УТС» | 10. - Котельная №10 ул.Заводская, 7 | 10002 | 32 | 56,35 | 62 | 30 |
| ООО «ЮТГС» | 101. - Крышная котельная "Доронина 6" ул.Доронина, 6 | 101 | 15 | 52,26 | 26,21 | 11,21 |
| АО «УТС» | 11. 1 контур - Котельная №11 ул.Кирова, 3-a (110/70) | 11001 | 30 | 62,25 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 11. 2 контур - Котельная №11 ул.Кирова, 3-a (95/70) | 11002 | 30 | 62,38 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 12. - Котельная №12 пос.Ф.Горная | 12 | 34 | 59,25 | 56 | 22 |
| АО «УТС» | 13. - Котельная №13 ул.Горького, 18 | 13 | 19 | 69,92 | 41 | 22 |
| АО «УТС» | 14. - Котельная №14 ул.Набережная, 34 | 14 | 40 | 56,38 | 60 | 20 |
| АО «УТС» | 15. - Котельная №15 ул.Сутормина, 20 | 15002 | 45 | 134 | 67,21 | 22,21 |
| АО «УТС» | 15. - Котельная №15 ул.Сутормина, 20 (110-70) | 15001 | 28 | 126,54 | 42 | 14 |
| АО «УТС» | 16. - Котельная №16 ул.Гагарина, 89-a | 16002 | 30 | 137 | 58,27 | 28,27 |
| АО «УТС» | 17. - Котельная №17 пер.Южный, 16-a | 17 | 30 | 144,25 | 60,85 | 30,85 |
| АО «УТС» | 18. - Котельная Рябиновая (7МВт) ул.Рябиновая (110/70) | 18001 | 40,3 | 148,94 | 72,12 | 31,82 |
| АО «УТС» | 18. - Котельная Рябиновая (7МВт) ул.Рябиновая (95/70) | 18002 | 40,3 | 143,05 | 65,3 | 25 |
| АО «УТС» | 19. - Котельная УВК по ул.Островского, 37 | 19 | 32 | 69,01 | 53,9 | 21,9 |
| АО «УТС» | 20. - Котельная 10мВт (Учхоз) ул.Осенняя | 20002 | 47,1 | 55,91 | 67,1 | 20 |
| АО «УТС» | 20. - Котельная 10мВт (Учхоз) ул.Осенняя | 20001 | 47,1 | 55,95 | 67,1 | 20 |
| АО «УТС» | 21. - Котельная Менделеева №3 ул.Менделеева, 3(110/70) | 21001 | 36 | 60,44 | 56 | 20 |
| АО «УТС» | 21. - Котельная Менделеева №3 ул.Менделеева, 3(95/70) | 21002 | 36 | 61,02 | 56 | 20 |
| АО «УТС» | 22. - Котельная №22 ул.Калинина, 77-а (110/70) | 22001 | 59 | 62 | 79 | 20 |
| АО «УТС» | 22. - Котельная №22 ул.Калинина, 77-а (95/70) | 22002 | 59 | 61 | 79 | 20 |
| АО «УТС» | 23. - Котельная Школы №3 ул.Маяковского | 23 | 32 | 70 | 56,31 | 24,31 |
| АО «УТС» | 24. - Котельная №24 - "Школа №6" ул.Рознина, 36 | 24 | 40 | 55,83 | 60 | 20 |
| АО «УТС» | 25. - Котельная ДК "Октябрь" ул.Дзержинского, 7 (110/70) | 25001 | 30 | 74,44 | 58 | 28 |
| АО «УТС» | 25. - Котельная ДК "Октябрь" ул.Дзержинского, 7 (95/70) | 25002 | 35 | 70,22 | 59 | 24 |
| АО «УТС» | 26. - Котельная №26 ул. Рознина 70-б (110/70) | 26001 | 26 | 64,98 | 56 | 30 |
| АО «УТС» | 26. - Котельная №26 ул. Рознина 70-б (95/70) | 26002 | 33 | 64,88 | 63 | 30 |
| АО «УТС» | 27. - Котельная "Больничный комплекс" (районная) ул.Пионерская (район ж/д 115) | 27 | 22 | 67,67 | 51,17 | 29,17 |
| АО «УТС» | 28. - Котельная ОПНД ул. Гагарина, 106 | 28002 | 26 | 133,25 | 46 | 20 |
| АО «УТС» | 28. - Котельная ОПНД ул. Гагарина, 106 (110-70) | 28001 | 26 | 133,34 | 46 | 20 |
| АО «УТС» | 29. - Котельная №29 ул.Ленина, 49-a | 29002 | 30 | 74,71 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 30. - Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала ул.Мира, 52a | 30 | 27 | 61,96 | 47 | 20 |
| АО «УТС» | 31. - Котельная №31, ул.Мира, 115-а | 31 | 30 | 68,45 | 56,01 | 26,01 |
| АО «УТС» | 32. - Котельная №32 ул.Пионерская, 13-б (110/70) | 32001 | 47 | 67,35 | 72 | 25 |
| АО «УТС» | 32. - Котельная №32 ул.Пионерская, 13-б (95/70) | 32002 | 47 | 62,46 | 67 | 20 |
| АО «УТС» | 33. - Котельная "Квартал многоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) ул. Шевченко | 33002 | 32 | 63,26 | 53,8 | 21,8 |
| АО «УТС» | 33. - Котельная "Квартал многоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова) ул. Шевченко | 33001 | 32 | 63,26 | 53,26 | 21,26 |
| АО «УТС» | 34. - Котельная Православного храма ул.Гагарина, 27 | 34 | 27 | 121,31 | 47,73 | 20,73 |
| АО «УТС» | 35. - Котельная №35 ул.Рознина, 16 | 35002 | 30 | 68,92 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 36. - Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) ул.Сирина, 68б | 36002 | 16 | 56,89 | 46 | 30 |
| АО «УТС» | 37. - Котельная Театрально-концертного комплекса ул.Комсомольская, 63 (110-70) | 37001 | 30 | 72,03 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 37. - Котельная Театрально-концертного комплекса ул.Комсомольская, 63 (95-70) | 37002 | 30 | 72,09 | 60 | 30 |
| АО «УТС» | 38. - Котельная Музей геологии, нефти и газа ул.Чехова, 11 | 38 | 34 | 68 | 53,94 | 19,94 |
| АО «УТС» | 39. - Котельная №39 ОМК | 39 | 33 | 63 | 58 | 25 |
| АО «УТС» | 40. - Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) ул. Ямская | 40 | 32 | 54,45 | 57,94 | 25,94 |
| АО «УТС» | 41. - Котельная СУ-967 п.Горный | 41 | 27 | 64,54 | 47 | 20 |
| АО «УТС» | 42. - Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) ул.Дзержинского,30 | 42 | 18 | 59,63 | 43,43 | 25,43 |
| АО «УТС» | 43. 1 контур - Котельная Кирова 35 ул.Свободы, 36 | 43001 | 28,8 | 46,08 | 48,51 | 19,71 |
| АО «УТС» | 43. 2 контур - Котельная Кирова 35 ул.Свободы, 36 | 43002 | 28,8 | 46,08 | 48,57 | 19,77 |
| АО «УТС» | 44. - Котельная Ленина 8 ул.Ленина 8 | 44 | 32 | 69,5 | 50 | 18 |
| АО «УТС» | 45. - Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 ул.Дунина-Горкавича | 45 | 30 | 68,98 | 59,8 | 29,8 |
| АО «УТС» | 46. - Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ ул.Студенческая, 19 | 46 | 25 | 65,9 | 45 | 20 |
| АО «УТС» | 47. - Котельная Школа № 8 ул. Гагарина, 133-а | 47 | 32 | 135,4 | 53 | 21 |
| АО «УТС» | 48.- Котельная Пож.депо на 8 авт 5,15 МВт ул.Студенческая, 8 (110/70) | 48 | 23 | 61,4 | 43,09 | 20,09 |
| АО «УТС» | 49. - Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко-Строителей ул. Строителей, 90a | 49 | 29,5 | 64,93 | 50 | 20,5 |
| АО «УТС» | 50. - Котельная Станция скорой медицинской помощи, ул. Привольная | 50001 | 32 | 55,89 | 62,77 | 30,77 |
| ООО «ЮТГС» | 51. - Котельная "Инженерный корпус" ул.Б. Щербины,1 | 51 | 15 | 53,2 | 41,66 | 26,66 |
| ООО «ЮТГС» | 52. - Котельная "Автовокзал" ул.Б.Щербины,3 | 52 | 15 | 54,71 | 46,18 | 31,18 |
| ООО «ЮТГС» | 53. - Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района" ул.Гагарина, 214 | 53 | 15 | 136,57 | 36,51 | 21,51 |
| ООО «ЮТГС» | 54. - Котельная "Посадская 16А" ул. Посадская,16A | 54 | 15 | 137,27 | 45,41 | 30,41 |
| ООО «ЮТГС» | 55. - Крышная котельная мощностью 0.63 МВт | 55 | 15 | 63,14 | 37,16 | 22,16 |
| ООО «ЮТГС» | 56. - Отдельно стоящая блок-модульня котельная мощностью 16.05 МВт ул.Ледовая-Ямская | 56 | 20 | 52,82 | 44,75 | 24,75 |
| ООО «ЮТГС» | 57. - Отдельно стоящая блок-модульная котельная мощностью 12.6МВт | 57 | 20 | 54,01 | 49,82 | 29,82 |
| ООО «ЮТГС» | 581. - Котельня мощностью 7.4МВт "Рыборазводный завод" ул. Индустриальная район протоки Ретечная | 58001 | 20 | 51,91 | 43 | 23 |
| ОАО «Обьгаз» | 59. - Котельная "База Обьгаз" ул.Мира, 120 | 59 | 15 | 62,23 | 35 | 20 |
| ОАО «Обьгаз» | 60. - Крышная котельная "Мира 51" ул.Мира, 51 | 60 | 15 | 52,26 | 27,33 | 12,33 |
| ОАО «Обьгаз» | 61. - Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры ул.Мира, 5 | 61 | 15 | 71,36 | 34,94 | 19,94 |
| ОАО «Обьгаз» | 62. - Котельная "Велпас" ул. Гагарина, 220a | 62 | 15 | 136,86 | 39,38 | 24,38 |
| ОАО «Обьгаз» | 63. - Котельная "Ледовый дворец" ул.Ледовая, 1 | 63 | 14 | 48,8 | 34,32 | 20,32 |
| ОАО «Обьгаз» | 64. - Котельная "Стадион" ул.Отрадная, 9 | 64 | 14 | 133,19 | 35,45 | 21,45 |
| ОАО «Обьгаз» | 65. - Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника ул. Рознина, 75 | 65 | 11 | 50,93 | 25,57 | 14,57 |
| ОАО «Обьгаз» | 66. - Котельная СУР ул. Студенческая, 2 | 66 | 16 | 73,48 | 48,34 | 32,34 |
| "ДЭСЗ" | 67. - Котельная "Центр искусств для одаренных детей Севера" ул. Пискунова, 3a | 67 | 20 | 82,69 | 41,32 | 21,32 |
| ОАО «Обьгаз» | 68. Котельная квартала Энгельса-Коминтерна ул.Комсомольская, 21 | 68 | 15 | 67,24 | 35,64 | 20,64 |
| ОАО «Обьгаз» | 69. - Котельная "Картинная галерея" ул.Мира, 2a | 69 | 16 | 65,4 | 29,2 | 13,2 |
| "ДЭСЗ" | 70. - Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" ул.Мира, 104 | 70 | 13 | 64,96 | 34,56 | 21,56 |
| ОАО «Обьгаз» | 71. - Котельная к объекту ПУ-10, Уральская, 11 | 71 | 15 | 50,57 | 30,38 | 15,38 |
| ОАО «Обьгаз» | 72. - Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" ул.Ледовая, 1 | 72 | 16 | 48,87 | 37,78 | 21,78 |
| "ДЭСЗ" | 73. - Котельная "Дом Дружбы народов" ул.Мира, 14a | 73 | 15 | 67,54 | 35,7 | 20,7 |
| АО «УТС» | 75. - Котельная "Цех гранильно-ювелирного производства" ул. Свободы, 2 | 75 | 17 | 42,04 | 29,04 | 12,04 |
| "ДЭСЗ" | 76. - Котельная "Гаражи администрации ХМАО" ул. Шевченко, 49 | 76 | 10,1 | 56,61 | 23,29 | 13,19 |
| МП «ХГ» | 77. - Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" Тобольский тракт, 15 | 77 | 11,2 | 58,99 | 70,19 | 58,99 |
| МП «ХГ» | 78. - Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" Тобольский тракт, 3 | 78 | 20 | 57,32 | 34,57 | 14,57 |
| МП «ХГ» | 79. - Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" ул.Ленина, 64 | 79 | 20 | 62,89 | 39,87 | 19,87 |
| МП «ХГ» | 80. - Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" ул. Сутормина, 1 | 80 | 15 | 60,17 | 27,58 | 12,58 |
| МП «ХГ» | 81- Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10", Студенческая, 1 | 81 | 25 | 63,82 | 47,34 | 22,34 |
| МП «ХГ» | 82. - Автоматическая газовая котельная "База Энрергонадзора" ул. Мира, 118А | 82 | 18 | 64,5 | 39,04 | 21,04 |
| МП «ХГ» | 83. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Посадская, 6 | 83 | 16 | 128,65 | 32,37 | 16,37 |
| МП «ХГ» | 84. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Дунина-Горкавича, 5 | 84 | 20 | 59,36 | 40,87 | 20,87 |
| МП «ХГ» | 85. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Дунина-Горкавича, 7 | 85 | 20 | 59,04 | 39,86 | 19,86 |
| МП «ХГ» | 86. - Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" ул.Студенческая | 86001 | 20 | 62,65 | 41,18 | 21,18 |
| МП «ХГ» | 87- Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ) | 87 | 20 | 60,76 | 39,29 | 19,29 |
| МП «ХГ» | 88. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Ленина, 40 | 88 | 15 | 64,65 | 34,92 | 19,92 |
| МП «ХГ» | 89. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Ленина, 42 | 89 | 16 | 64,87 | 36,32 | 20,32 |
| МП «ХГ» | 90. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 14 | 90 | 15 | 78,3 | 57,35 | 42,35 |
| МП «ХГ» | 91. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 16 | 91 | 15 | 78,38 | 58,28 | 43,28 |
| МП «ХГ» | 92. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 18 | 92 | 15 | 78,6 | 56,7 | 41,7 |
| МП «ХГ» | 93. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 20 | 93 | 15 | 79,16 | 57,16 | 42,16 |
| МП «ХГ» | 94. - Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала "Набережная" | 94 | 15 | 48,03 | 37,75 | 22,75 |
| АО «УТС» | Котельная - Памятный знак первооткрывателей Сибири, пр. Первооткрывателей, 1 | 95 | 27 | 121,69 | 45,6 | 18,6 |
| АО «УТС» | ЗАО "Назымская нефтегазоразведочная" | 96 | 25 | 67,41 | 44,6 | 19,6 |
| АО «УТС» | 97. Котельная "Иртыш" | 97 | 25 | 41,91 | 41 | 16 |
| АО «УТС» | Крышная котельная №140, ул. Гагарина, 39 | 99 | 15 | 130 | 44,57 | 29,57 |
| АО «УТС» | Котельная "Грибная", ул.Грибная, 8 | 100 | 6 | 66,82 | 29 | 23 |

1. **Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих котельных существующей системы теплоснабжения и перспективных источников тепловой энергии на территории г. Ханты-Мансийска при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблице 1.

По результатам составления перспективных балансов тепловой энергии выявлены дефициты тепловой мощности, которые будут иметь место в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска. Следует остановиться подробнее на дефицитах тепловой мощности и причинах их возникновения.

* 1. **Котельная №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 1 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности может возникнуть к 2019 г. Причина дефицита – подключение к системе теплоснабжения дополнительной тепловой нагрузки (жилые и общественные здания в Центральном районе – уплотнительная застройка).

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной №9 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
   1. **Котельная №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 2 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности «нетто» источника теплоснабжения имеется уже в базовом периоде актуализации Схемы теплоснабжения, причина дефицита – нехватка установленной мощности и наличие технических ограничений использования установленной мощности. В зоне действия и в непосредственной близости от зоны действия котельной находятся территории, на которых планируется ввод в эксплуатацию строительного фонда. Присоединение к существующей котельной без учета увеличения тепловой мощности «нетто» приведет к увеличению дефицита тепловой мощности.

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
   1. **Котельная №11 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 3 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной №11 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности «нетто» источника теплоснабжения имеется уже в базовом периоде актуализации Схемы теплоснабжения, причина дефицита – нехватка установленной мощности и наличие технических ограничений использования установленной мощности. В зоне действия и в непосредственной близости от зоны действия котельной находятся территории, на которых планируется ввод в эксплуатацию строительного фонда. Присоединение к существующей котельной без учета увеличения тепловой мощности «нетто» приведет к увеличению дефицита тепловой мощности.

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной №10 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
   1. **Котельная №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 4 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности может возникнуть на последнем этапе актуализации Схемы теплоснабжения. Причина дефицита – подключение к системе теплоснабжения дополнительной тепловой нагрузки (жилые и общественные здания в Нагорном районе – уплотнительная застройка).

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной №15 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
   1. **Котельная №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 5 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности может возникнуть в ближайшей перспективе. Причина дефицита – подключение к системе теплоснабжения дополнительной тепловой нагрузки (жилые и общественные здания в Центральном районе – уплотнительная застройка).

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной №35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**
   1. **Котельная по ул. Кирова, 35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**

На рисунке 6 представлен перспективный баланс тепловой энергии в СЦТ, образованной на базе котельной по ул. Кирова, 35 АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей». Дефицит тепловой мощности «нетто» источника теплоснабжения имеется уже в базовом периоде актуализации Схемы теплоснабжения, причина дефицита – нехватка установленной мощности и наличие технических ограничений использования установленной мощности. В зоне действия и в непосредственной близости от зоны действия котельной находятся территории, на которых планируется ввод в эксплуатацию строительного фонда на последнем этапе актуализации Схемы теплоснабжения. Присоединение к существующей котельной без учета увеличения тепловой мощности «нетто» приведет к увеличению дефицита тепловой мощности.

1. **Перспективный баланс тепловой мощности в системе теплоснабжения на базе котельной по ул. Кирова, 35 «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»**