|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 |

**Информация АО «ГТ Энерго» за базовый год, ретроспективный и плановый период**

1. Утвержденные тарифы за 2019- 2023 года и утвержденные тарифы на 2024 год на отпускаемую тепловую энергию и передачу тепловой энергии по сетям, плата за подключение (при наличии), тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Утвержденные тарифы по Орловской ГТ ТЭЦ на тепловую энергию, (руб./Гкал)** | | |
|  |  |  |
| **2019 год** | | Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 17.12.18г.№519-т |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31декабря |
| 726,63 | 766,59 |
|  |  |  |
| **2020 год** | | [Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11.12.19г.№470-т](file:///\\srv52\msk-cmt\public\Финансовое-экономическое%20управление\Common\Астахова%20М.А\Тарифы%20на%202020%20год_постановления,%20приказы\Орел_Приказ%20№%20470-т.pdf) |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31декабря |
| 766,59 | 807,96 |
|  |  |  |
| **2021 год** | | [Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 10.12.20г.№469-т](file:///\\srv52\msk-cmt\public\Финансовое-экономическое%20управление\Common\Астахова%20М.А\Тарифы%20на%202020%20год_постановления,%20приказы\Орел_Приказ%20№%20470-т.pdf) |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31декабря |
| 807,96 | 864,52 |
|  |  |  |
| **2022 год** | | [Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 14.12.21г.№494-т](file:///\\srv52\msk-cmt\public\Финансовое-экономическое%20управление\Common\Астахова%20М.А\Тарифы%20на%202020%20год_постановления,%20приказы\Орел_Приказ%20№%20470-т.pdf) |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31декабря |
| 864,52 | 907,71**\*** |
|  |  |  |
| **2023 год** | | [Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 23.11.22г.№529-т](file:///\\srv52\msk-cmt\public\Финансовое-экономическое%20управление\Common\Астахова%20М.А\Тарифы%20на%202020%20год_постановления,%20приказы\Орел_Приказ%20№%20470-т.pdf) |
| с 1 января по 31 декабря | |
| 989,4**\*\*** | |
|  |  |  |
| **2024 год** | | [Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 15.12.23г.№280-т](file:///\\srv52\msk-cmt\public\Финансовое-экономическое%20управление\Common\Астахова%20М.А\Тарифы%20на%202020%20год_постановления,%20приказы\Орел_Приказ%20№%20470-т.pdf) |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31декабря |
| 989,4 | 1088,34 |
|  |  |  |
| **\*** В соответствии с постановлением Правительства РФ "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ" тариф не применяется с 1 декабря 2022г. | | |
| **\*\*** Тариф вводится в действие с 1 декабря 2022г. | | |

1. Фактические параметры себестоимости производства, транспорта тепловой энергии (калькуляция себестоимости производства) за период 2019-2023 гг. и план на 2024 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2022фак** | **2023 план** | **2023 факт** | **2024 план  *(по данным принятым РЭК)*** |
| Выработка тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов | тыс.Гкал | 27,86 | 26,38 | 24,82 | 26,57 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 790,77 | 2 497,84 | 5 840,47 | 3 075,51 |
| Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 314,66 | 371,88 | 405,24 | 257,19 |
| Затраты на текущий и капитальный ремонт | тыс. руб. | 248,46 | 287,19 | 550,43 | 256,51 |
| Оплата труда | тыс. руб. | 1 022,72 | 1 122,42 | 1 055,45 | 647,51 |
| Прочие операционные расходы | тыс. руб. | 274,35 | 333,23 | 393,00 | 270,44 |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 764,60 | 0,00 | 870,71 | 469,74 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 812,45 | 1 283,26 | 1 763,38 | 1 191,39 |
| Общеэксплуатационные расходы | тыс. руб. | 2 162,28 | 0,00 | 2 561,85 | 1 173,50 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 27,44 | 21,25 | 23,35 | 18,79 |
| транспортный налог | тыс. руб. |  |  |  |  |
| Земельный налог | тыс. руб. |  |  |  |  |
| плата за ПДВ | тыс. руб. | 9,24 | 1,66 | 3,93 | 1,88 |
| Расходы на страхование ОПО | тыс. руб. | 2,89 | 2,73 | 2,40 | 2,37 |
| Отчисления в фонд оплаты труда | тыс. руб. | 333,36 | 336,73 | 361,40 | 222,21 |
| Амортизация основных производственных фондов | тыс. руб. | 1 439,52 | 920,89 | 1 372,30 | 946,14 |
| Арендная плата | тыс. руб. | 3,70 | 19,52 | 2,10 | 0,62 |
| Сглаживание тарифа | тыс. руб. |  | 3 125,95 |  | 1 977,13 |
| Избыток средств, полученный в предыдущем периоде |  |  |  |  |  |
| Расходы на энергоресурсы | тыс. руб. |  |  |  |  |
| Расход воды, руб. | руб. | 7 180,00 | 3 551,87 | 32 240,00 | 440,00 |
| Расход натурального топлива газа, руб. | руб. | 19 386 870,00 | 20 240 964,77 | 19 028 610,00 | 20 930 510,40 |
| Расход э/энергии | тыс. руб. |  |  |  |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль |  |  | 189,23 |  | 166,06 |
| НВВ | тыс. руб. | 25 997,27 | 26 977,18 | 26 663,01 | 27 341,04 |
| Корректировка | тыс. руб. | -980,45 | -872,85 |  | -3,52 |
| НВВ с учетом корректировки | тыс. руб. | 25 016,82 | 26 104,33 | 26 663,01 | 27 337,52 |
| Корректировка | тыс. руб. |  |  |  |  |
| Тариф (УТВ. РЭК) | руб./Гкал | 933,19 | 1 022,48 | 1 074,28 | 1 029,02 |
| Итого себестоимость |  |  |  |  |  |
| Себестоимость т/э | руб/Гкал | 933,19 | 1 022,48 | 1 074,28 | 1 029,02 |

1. Фактическая тепловая нагрузка, приведенная к расчетной температуре наружного воздуха.

**2023 г -12,787 Гкал/ч**

**Для источника тепловой энергии:**

1. Принципиальная схема, тепловаясхема, схема отпуска тепловой энергии. Способ регулирования отпуска тепловой энергии. ***Приложение №4,5***

***Орловская ГТ ТЭЦ – современная газотурбинная станция когенерационного цикла собственной разработки АО «ГТ-Энерго», построенная на базе газотурбинной установки ГТЭ-009 и предназначена для комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Орловская ГТ ТЭЦ введена в эксплуатацию в 2006 г. и обеспечивает теплом и ГВС население микрорайона № 10 Северного района города Орла. Выдача тепловой энергии осуществляется через ЦТП в закрытый контур в температурном режиме на входе в котел-утилизатор 80 оС на выходе из котла-утилизатора 130 оС.***

1. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов (год ввода, производительность (т/ч), параметры острого пара, виды топлива),

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ст. №** | **Тип (марка)** | **Год установки** | **Вид топлива (основное/** | **Производительность, т/ч** | **КПД котла, %** | **Располагаемая мощность** | **Наработка на 31.12.2023 (ч)** | **парковый ресурс (ч)** | **Назначенный ресурс (ч)** | **Год достижения паркового ресурса** | **Количество продлений** | **Нормативное количество пусков** | **Количество пусков на 31.12.2023 по оборудованию** |
| **котла** | **котла** | **резервное)** | **котла, Гкал/ч** |
| Орловская ГТ ТЭЦ, 302025, Орловская область, г. Орел, Московское шоссе, 182 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел-утилизатор водогрейный **(КУВ-23,2(20)-170)** | 2006 | газ | 530 | 81 | 20 | 77463 | 200000 | 200000 | 2027 | 0 | - | 452 |
| 2 | Котел-утилизатор водогрейный **(КУВ-23,2(20)-170)** | 2006 | газ | 530 | 81 | 20 | 71319 | 200000 | 200000 | 2027 | 0 | - | 438 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Технические характеристики турбоагрегатов Орловской ГТ-ТЭЦ** | | | | | |
| **Ст. №** | **Турбоагрегат** | **Завод изготовитель** | **Год ввода** | **Установленная электрическая мощность, МВт** | **Располагаемая электрическая мощность, МВт** |
|
| 1 | ГТ-009 | ОАО «Энергомаш корпорация» | 2006 | 9 | 11,5 |
| 2 | ГТ-009 | ОАО «Энергомаш корпорация» | 2006 | 9 | 11,5 |

1. КИУ тепловой мощности, %, КИУ электрической мощности, % за 2019-2023 (2023г.: факт на 30.11.23+план за 12.23).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| **КИУМ ЭЭ, %** |  | 37,95 | 64,21 | 65,79 | 68,21 | 59,27 |
| **КИУМ ТЭ, % (ГТ ТЭЦ в целом)** |  | 8,10 | 7,09 | 8,30 | 8,27 | 7,37 |

1. Способы учета тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпущенных в паровые и водяные тепловые сети от источника комбинированной выработки. ***В соответствии с показаниями прибора по учету тепловой энергии.***
2. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии за 2019-2023г. ***Отсутствуют***
3. Указание изменений на момент запроса в характеристиках водоподготовительных установок.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Единицы измерения | 2022 (план/факт) | 2023 | 2024 (план) |
| (план/ факт) |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10,7/10,7 | 10,7/10,7 | 10,7 |
| Срок службы | лет | 15 | 14 | 13 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 12 | 12 | 12 |
|

1. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Калорийность, средняя за год , ккал/м3 | Природный газ, тыс.м3 /мазут, т | | |
| Приход | Расход на производство | Расход на сторону |
| 2019 | 8187 | 22 116 | 22 116 | / |
| 2020 | 8203 | 37 452 | 37 452 | / |
| 2021 | 8200 | 38 718 | 38 718 | / |
| 2022 | 8300 | 38 903 | 38 903 | / |
| 2023 | 8355 | 35 364 | 35 364 | / |
| 2024 (плановый показатель) | 8355 | 36 631 | 36 631 | / |

1. Эксплуатационные показатели источника

| Наименование показателя | | Ед. изм. | 2019 (факт) | 2020 (факт) | 2021 (факт) | 2022 (факт) | 2023 (факт) | 2024 (план) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Выработка электрической энергии | | млн кВт-ч | 59,84 | 101,25 | 103,74 | 107,56 | 93,46 | 105,43 |
| Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе | | млн кВт-ч | 1,87 | 2,33 | 2,47 | 2,47 | 2,18 | 2,65 |
| расход электрической энергии на ТФУ | | млн кВт-ч |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ | | млн кВт-ч | 57,98 | 98,92 | 101,27 | 105,09 | 91,28 | 102,78 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: | | тыс.Гкал | 27,29 | 23,89 | 27,98 | 27,86 | 24,82 | 26,57 |
|  | из производственных отборов | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | из теплофикационных отборов | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | из отборов противодавления | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | из конденсаторов | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | из ПВК | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | из РОУ | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами | | ккал/кВт-ч | x | x | x | x | x | x |
| Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе: | | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | с сетевой водой | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | с паром | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Расход тепла на выработку электрической энергии | | тыс.Гкал | x | x | x | x | x | x |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов | | ккал/кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | | г у. т. /кВт-ч | 377,53 | 408,5 | 407,78 | 413,83 | 422,46 | 410,11 |
| Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ | | % |  |  |  |  |  |  |
| Удельная теплофикационная выработка, в том числе: | | кВт-ч/Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | с паром производственных отборов | кВт-ч/Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | с паром теплофикационных отборов | кВт-ч/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу | | млн кВт-ч | 57,97 | 69,58 | 90,44 | 91,38 | 65,52 | 91,57 |
| Выработка электрической энергии по конденсационному циклу | | млн кВт-ч | 1,88 | 31,67 | 13,3 | 12,73 | 27,93 | 13,86 |
| Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу | | ккал/кВт-ч | x | x | x | x | x | x |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу | | ккал/кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе | | г у. т./кВт-ч | 377,53 | 408,5 | 407,78 | 413,83 | 422,46 | 410,11 |
| по теплофикационному циклу; | | г/кВт-ч | 373,56 | 387,73 | 399,23 | 398,55 | 401,44 | 381,02 |
| по конденсационному циклу | | г/кВт-ч | 498,3 | 453,44 | 465,1 | 475,65 | 470,97 | 447,01 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | | кг/Гкал | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,60 | 144,58 |
| Полный расход топлива на ТЭЦ | | тыс.тут | 25 835,00 | 43 863,74 | 45 341,68 | 46 109,82 | 42 149,85 | 45 992,27 |

1. Баланс производительности водоподготовительных установок (план/факт)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметры** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** |
| **Производительность ВПУ** | **м3/ч** | 4,32 | 4,32 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| **Срок службы** |  |  |  |  | 15 | 14 | 13 |
| **Количество баков-аккумуляторов** | **1** | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Общая емкость баков-аккумуляторов** | **12** | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| **Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения** | **м3/ч** | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| **всего подпитка тепловой сети, в том числе** | м3/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| **нормативные утечки теплоносителя** | м3/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| **сверхнормативные утечки теплоносителя** | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)** |  | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| **Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ** |  | 3,02 | 3,02 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 |
| **Доля резерва** | % | 69,91 | 69,91 | 87,85 | 87,85 | 87,85 | 87,85 |

1. Тепловой баланс

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| отборы пароых турбин, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| теплофикационных показателей с учетом противодавления) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| РОУ |  |  |  |  |  |  |
| ПВК | 0 |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячей воде |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 16,436 | 16,436 | 16,436 | 16,436 | 11,738 | 14,656 |
| отопление и вентиляция | 11,041 | 11,041 | 11,041 | 11,041 | 9,311 | 11,510 |
| горячее водоснабжение | 5,395 | 5,395 | 5,395 | 5,395 | 2,427 | 3,146 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде: | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,787 | 13,239 |
| отопление и вентиляция |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 21,864 | 21,864 | 21,864 | 21,864 | 26,562 | 23,644 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 26,270 | 26,270 | 26,270 | 26,270 | 25,513 | 25,061 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,6 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (порасчетной нагрузке) при аварийном выводесамого мощного котла | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,4 |

1. Топливный баланс

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива тыс.м3 | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3 | Израсходовано топлива за календарный год, тыс. т. условного топлива | | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3 | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/н м3) |
| На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | |
| На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии |
| 2024 (план) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 37946 |  | 3841,48 | 42 150,80 |  | 8355 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| 2023 (план/ факт) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 40163/ 35364 |  | 3748/ 3589 | 43443/ 38561 |  | 8355 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| 2022 (план/факт) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 39187/ 38903 |  | 3879/ 4028 | 42166/ 42081 |  | 8300 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| 2021 (план/факт) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 38927/ 38718 |  | 3879/ 4046 | 41860/ 41295 |  | 8200 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| 2020 (план/факт) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 41452/ 37451 |  | 3902/ 3454 | 41860/ 40410 |  | 8203 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 (план/факт) | | | | | | | |
| Газ природный | 0 | 20 340/ 22114 |  | 3717/ 3946 | 20183/ 21889 |  | 8187 |
| мазут |  |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |

1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 (план/факт) | 2020 (план/факт) | 2021 (план/факт) | 2022 (план/факт) | 2023 | 2024 (план) |
| (план/ факт |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб. | 2204,13/8337,34 | 2 247,55/ 6 589,12 | 2 305,17/ 7 394,33 | 2 325,64/ 4 790,77 | 2 497,84/ 5 840,47 | 3 075,51 |
| Неподконтрольные расходы, тыс.руб. | 3625,64/4995,40 | 2 389,29/ 3 469,84 | 2 043,71/ 3 244,73 | 1364,91/ 1 812,45 | 1 283,26/ 1 763,38 | 1 191,39 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб. | 18538,82/18191,28 | 19 368,38/ 15 363,30 | 18 094,72/ 18 534,95 | 18 060,82/ 19 394,05 | 20 244,52/ 19 115,42 | 20 930,95 |
| Прибыль, тыс.руб. | 206,29/-11248,26 | 209,09/ -6 736,17 | 217,60/ -5 928,02 | 186,49/ 189,23 | 189,23/ -2 162,85 | 166,06 |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 19963,26/20275,75 | 21 651,71/ 18 686,09 | 22 647,04/ 23 245,99 | 23 158,57/ 25 997,27 | 26 104,33/ 26 663,01 | 27 337,52 |

1. Данные по выбросу загрязняющих веществ от источников тепловой энергии за 2023 год в форме 2-ТП воздух. ***В приложении № 3***