**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ИВАНОВО» ДО 2035 ГОДА**

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД

**ГЛАВА 14 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Иваново 2021 г.

Оглавление

[Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия 3](#_Toc54283349)

[14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения. 3](#_Toc54283352)

[14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 10](#_Toc54283353)

[14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 11](#_Toc54283354)

##

## Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

1.
2.

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

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)**

**Таблица 14.1**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы производство тепловой энергии в режиме комбинирован ной выработки электрической и тепловой энергии** | **Расходы на передачу и сбыт тепловой энергии** | **Итого расходы, принятые для включения в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям** | **Расходы производство тепловой энергии в режиме комбинирован ной выработки электрической и тепловой энергии** | **Расходы на передачу и сбыт тепловой энергии** | **Итого расходы, принятые для включения в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям** | **Расходы производство тепловой энергии в режиме комбинирован ной выработки электрической и тепловой энергии** | **Расходы на передачу и сбыт тепловой энергии** | **Итого расходы, принятые для включения в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям** | **Расходы производство тепловой энергии в режиме комбинирован ной выработки электрической и тепловой энергии** | **Расходы на передачу и сбыт тепловой энергии** | **Итого расходы, принятые для включения в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 256 351,651 | 97 190,804 | 353 542,455 | 263 178,295 | 99 778,995 | 362 957,291 | 270 968,373 | 102 732,454 | 373 700,827 | 278 989,037 | 105 773,334 | 384 762,371 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 122 274,476 | 118 677,308 | 240 951,783 | 115 321,139 | 107 362,820 | 222 683,959 | 112 225,963 | 95 728,277 | 207 954,241 | 106 617,745 | 76 708,655 | 183 326,399 |
| 3 | Расходы на приобретение эвергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 1 657 314,088 | 91 026,759 | 1 748 340,847 | 1 756 479,702 | 94 279,891 | 1 850 759,593 | 1 859 929,852 | 98 130,420 | 1 958 060,272 | 1 916 283,413 | 101 806,094 | 2 018 089,507 |
| 4 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 4 196,864 | 756,849 | 4 953,713 | 4 399,634 | 787,123 | 5 186,757 | 4 623,353 | 816,246 | 5 439,599 | 4 808,287 | 848,896 | 5 657,183 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 18 431,960 | 14 858,152 | 33 290,112 | 18 778,761 | 15 194,337 | 33 973,098 | 19 258,381 | 15 578,811 | 34 837,192 | 19 837,739 | 15 938,059 | 35 775,798 |
| 6 | Корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета | тыс. руб. | -24 280,221 | 10 221,387 | -14 058,834 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс. руб. | -13 039,002 | 0,000 | -13 039,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению в соответствии с п.9 Основ ценообразования и п. 13 Методики | тыс. руб. | -58 305,180 | -17 287,794 | -75 592,974 | -132 281,552 | 0,000 | -132 281,552 | -107 344,692 | 0,000 | -107 344,692 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **9** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **1 962 944,636** | **315 443,465** | **2 278 388,101** | **2 025 875,980** | **317 403,166** | **2 343 279,146** | **2 159 661,231** | **312 986,208** | **2 472 647,439** | **2 326 536,220** | **301 075,038** | **2 627 611,258** |
| 10 | Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов | тыс.Гкал | 2 324,090 | 2 137,826 | - | 2 324,090 | 2 137,826 | - | 2 324,090 | 2 137,826 | - | 2 324,090 | 2 137,826 | - |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**Северной дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная)**

**Таблица 14.2**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 14 158,960 | 14 536,010 | 14 966,280 | 15 409,280 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 7 204,190 | 5 207,810 | 4 545,640 | 3 593,530 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 56 702,110 | 58 457,240 | 60 309,800 | 62 230,620 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 216,750 |   |   |   |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета | тыс. руб. | 2 364,030 | 2 400,000 |   |   |
| 6 | Необоснованный доход по статье "Топливо по итогам 2018" | тыс. руб. | -850,000 | -604,630 |   |   |
| 7 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 1 654,200 | 1 591,930 | 1 597,250 | 1 596,080 |
| **8** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **81 233,490** | **81 588,370** | **81 584,050** | **82 829,510** |
| 9 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 55 359,000 | 55 359,000 | 55 359,000 | 55 359,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново)**

**Таблица 14.3**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 12 800,353 | 13 141,227 | 13 530,207 | 13 930,701 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 681,209 | 4 509,480 | 4 188,058 | 3 511,234 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 29 588,764 | 30 544,126 | 31 528,433 | 32 547,756 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. |   |   |   |   |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений 2017 | тыс. руб. | 2 200,000 | 1 109,392 |   |   |
| 6 | Корректировка с целью учета фактических значений 2018 | тыс. руб. | 760,000 | 705,977 |   |   |
|  7 | Неосвоение операционных расходов по факту 2018 |   | -3 000,000 | -2 500,000 | -3 209,101 |   |
| 8 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 1 181,791 | 1 212,488 | 1 237,366 | 1 246,073 |
| **9** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **48 212,117** | **48 722,690** | **47 274,963** | **51 235,764** |
| 10 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 25 926,400 | 25 926,400 | 25 926,400 | 25 926,400 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул.Революционная)**

**Таблица 14.4**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 124,610 | 1 154,558 | 1 188,733 | 1 223,920 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 029,194 | 1 028,679 | 1 028,165 | 1 027,651 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 2 115,362 | 2 181,703 | 2 249,884 | 2 320,214 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | 0,000 | 165,000 | 264,059 | 185,457 |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 115,206 | 117,143 | 119,141 | 121,194 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **4 384,371** | **4 647,083** | **4 849,982** | **4 878,432** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 2 265,000 | 2 265,000 | 2 265,000 | 2 265,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул.Новая Ильинка)**

**Таблица 14.5**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 345,166 | 1 380,988 | 1 421,865 | 1 463,952 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 368,548 | 1 295,830 | 1 259,723 | 615,009 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 4 026,537 | 4 156,067 | 4 289,839 | 4 427,040 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | 2,261 | 285,000 | 184,527 | 0,000 |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 166,550 | 166,150 | 167,690 | 139,208 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **6 909,062** | **7 284,035** | **7 323,644** | **6 645,209** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 3 630,000 | 3 630,000 | 3 630,000 | 3 630,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области**

**Таблица 14.6**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, 2020 год** |
| **всего** | **без учета кот.№42** | **производство т/э кот.№42** | **передача т/э кот. №42** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 14 464,618 | 8 153,940 | 5 853,720 | 456,958 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 058,739 | 2 239,731 | 1 684,266 | 134,741 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 32 608,744 | 19 628,729 | 12 980,016 | 0,000 |
| **4** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **51 132,101** | **30 022,400** | **20 518,002** | **591,699** |
| 5 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 32 836,540 | 19 744,500 | 13 092,040 | 591,700 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново)**

**Таблица 14.7**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 106,070 | 1 135,530 | 1 169,140 | 1 203,740 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 027,640 | 1 603,490 | 1 726,460 | 1 726,460 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 7 826,340 | 8 070,570 | 8 321,630 | 8 580,560 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. |   |   |   |   |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | -335,880 | -850,000 | -730,200 |   |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 130,460 | 133,470 | 136,580 | 139,760 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **9 754,630** | **10 093,050** | **11 353,800** | **11 650,520** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 8 240,000 | 8 240,000 | 8 240,000 | 8 240,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «ТЭС» (г. Иваново)**

**Таблица 14.8**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 8 869,960 | 9 106,160 | 9 375,711 | 9 653,230 | 9 938,960 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 8 226,670 | 8 286,520 | 8 241,510 | 6 957,590 | 6 608,400 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 20 980,030 | 21 660,900 | 22 360,090 | 23 082,300 | 23 828,330 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 4 171,730 | 3 652,970 | 3 134,200 | 2 615,440 | 2 096,670 |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | -675,840 |   |   |   |   |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 1 071,660 | 1 095,600 | 1 116,520 | 1 076,930 | 1 084,390 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **42 644,210** | **43 802,160** | **44 228,040** | **43 385,490** | **43 556,750** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 18 501,000 | 18 501,000 | 18 501,000 | 18 501,000 | 18 501,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)**

**Таблица 14.9**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** |
| 1 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) | тыс. руб. | 5 152,040 |
| 2 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 0,000 |
| 3 | Расходы не учитываемые в целях налогооблажения | тыс. руб. |   |
| 4 | Налог на прибыль / налог при УСН | тыс. руб. | 52,040 |
| **5** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **5 204,090** |
| 6 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 2 707,550 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «Август Т» (г. Иваново, ул.Дюковская)**

**Таблица 14.10**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 996,838 | 1 023,383 | 1 053,676 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 566,178 | 571,744 | 577,903 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 1 765,047 | 1 821,882 | 1 880,575 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 34,852 | 35,780 | 36,839 |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 92,377 | 94,621 | 97,103 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **3 455,291** | **3 547,410** | **3 646,096** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 1 428,000 | 1 428,000 | 1 428,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «Август Т» (г. Иваново, ул.Кузнецова)**

**Таблица 14.11**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 525,006 | 1 565,617 | 1 611,959 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 956,898 | 966,107 | 976,318 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 2 783,674 | 2 870,662 | 2 960,396 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 61,748 | 63,393 | 65,269 |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений  | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 133,279 | 136,253 | 139,576 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **5 460,606** | **5 602,032** | **5 753,519** |
| 8 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 2 530,000 | 2 530,000 | 2 530,000 |

**Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения**

**ООО «СТС» (г. Иваново)**

**Таблица 14.12**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Период регулирования, год** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
|  |  |  | **всего** | **производство** | **передача** | **всего** | **производство** | **передача** | **всего** | **производство** | **передача** | **всего** | **производство** | **передача** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 6 253,014 | 4 771,424 | 1 473,433 | 6 414,298 | 4 898,487 | 1 507,436 | 6 604,161 | 5 043,482 | 1 552,056 | 6 799,644 | 5 192,769 | 1 597,997 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 360,175 | 2 257,098 | 103,077 | 1 067,694 | 961,872 | 105,822 | 901,903 | 792,949 | 108,954 | 928,578 | 816,399 | 112,179 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 7 003,730 | 6 995,165 | 8,565 | 7 232,380 | 7 223,468 | 8,912 | 7 466,920 | 7 457,651 | 9,269 | 7 709,181 | 7 699,541 | 9,639 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 5 | Корректировка с целью учета фактических значений 2018г. | тыс. руб. | 250,000 | 225,228 | 24,772 | 1 250,000 | 1 126,138 | 123,862 | 258,732 | 233,095 | 25,638 |   |   |   |
| 6 | Необоснованный доход по статье "Топливо " и "Электрическая энергия" за 2018 год | тыс. руб. | -370,362 | -370,362 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 7 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 492,466 | 412,496 | 79,560 | 462,794 | 380,716 | 81,656 | 470,232 | 385,720 | 84,077 | 485,026 | 398,008 | 86,571 |
| **8** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **15 989,022** | **14 291,049** | **1 689,406** | **16 427,165** | **14 590,681** | **1 827,687** | **15 701,948** | **13 912,897** | **1 779,994** | **15 922,429** | **14 106,718** | **1 806,386** |
| 9 | Объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс.Гкал | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 | 6 245,080 |

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

**Расчет необходимой валовой выручки, относимой на услуги по передаче тепловой энергии от сторонних источников и собственных котельных по тепловым сетям акционерного общества «Ивгортеплоэнерго»**

**Таблица 14.13**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **2019 год** | **2020 год (утвержденные ДЭиТ)** | **Год долгосрочного периода регулирования** |
| **(фактические)** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 312 081,20 | 564 711,20 | 587 984,00 | 605 388,30 | 623 307,60 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 857 222,20 | 175 038,70 | 248 706,70 | 255 091,80 | 261 538,70 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 182 543,00 | 240 579,80 | 242 413,60 | 254 339,10 | 270 329,70 |
| 4 | Прочие | тыс. руб. | 11 839,00 | 46 627,60 | 680 266,50 | 62 458,80 | 63 728,10 |
| **5** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс.руб.** | **2 363 685,50** | **1 026 957,40** | **1 759 370,80** | **1 177 278,00** | **1 218 904,10** |

**Расчет необходимой валовой выручки, относимой на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от собственных котельных акционерного общества «Ивгортеплоэнерго»**

**Таблица 14.14**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **2019 год (фактические)** | **Год долгосрочного периода регулирования1** |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 112 001,50 | 161 736,70 | 169 187,90 | 174 195,80 | 179 351,90 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 52 267,00 | 64 092,30 | 64 248,50 | 69 116,70 | 70 545,20 |
| 3 | Расходы на покупку ресурсов | тыс. руб. | 181 262,30 | 201 761,40 | 178 153,40 | 183 709,90 | 189 563,90 |
| 4 | Прочие | тыс. руб. | 13 585,60 | 10 401,90 | 37 018,40 | 17 755,70 | 18 308,70 |
| **5** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс.руб.** | **359 116,40** | **437 992,30** | **448 608,20** | **444 778,10** | **457 769,70** |

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**АО «ИвГТЭ»**

**Таблица 14.15**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | АО «ИвГТЭ», от собственных и сторонних источников \* | Одноставочный,руб./Гкал, без НДС | 2020 | 1 794,17 | 1 794,17 |
| 2021 | 1 757,20 | 1 820,36 |
| 2022 | 1 808,97 | 1 929,33 |
| 2023 | 1 929,33 | 2 127,49 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \*\* |
| 2. | АО «ИвГТЭ, от собственных и сторонних источников \*  | Одноставочный,руб./Гкал | 2020 | 2 153,00 | 2 153,00 |
| 2021 | 2 108,64 | 2 184,43 |
| 2022 | 2 170,76 | 2 315,20 |
| 2023 | 2 315,20 | 2 552,99 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)**

**Таблица 14.16**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 1056,74 | 1077,74 |
| 2021 | 1077,74 | 1120,54 |
| 2022 | 1120,54 | 1204,62 |
| 2023 | 1204,62 | 1261,68 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1268,09 | 1293,29 |
| 2021 | 1293,29 | 1344,65 |
| 2022 | 1344,65 | 1445,54 |
| 2023 | 1445,54 | 1514,02 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей**

**Северной дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная)**

**Таблица 14.17**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | Северная дирекция по теплоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная) | Одноставочный, руб./м³, без НДС  | 2020 | 2 038,16 | 2 089,70 |
| 2021 | 2 010,20 | 2 058,77 |
| 2022 | 2 024,63 | 2 080,82 |
| 2023 | 2 080,82 | 2 227,06 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

 **ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново)**

**Таблица 14.18**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 2 125,57 | 2 167,48 |
| 2021 | 2 167,48 | 2 182,75 |
| 2022 | 2 105,62 | 2 145,73 |
| 2023 | 2 145,73 | 2 464,13 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 2. | ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 2 550,68 | 2 600,98 |
| 2021 | 2 600,98 | 2 619,30 |
| 2022 | 2 526,74 | 2 574,88 |
| 2023 | 2 574,88 | 2 956,96 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**АО «Владгазкомпания» (г. Иваново)**

**Таблица 14.19**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полуго-****дие** | **2 полуго-****дие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, м-н Новая Ильинка) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 1 866,04 | 1 977,19 |
| 2021 | 1 977,19 | 2 085,71 |
| 2022 | 2 060,01 | 2 071,81 |
| 2023 | 1 946,50 | 1 966,16 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 2. | АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, м-н Новая Ильинка) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 2 239,25 | 2 372,63 |
| 2021 | 2 372,63 | 2 502,85 |
| 2022 | 2 472,01 | 2 486,17 |
| 2023 | 2 335,80 | 2 359,39 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области**

**Таблица 14.20**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельные №№ 10, 11, 33, 42 г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2020 | 1 647,47 | 1 739,73 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 6. | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельные №№ 10, 11, 33, 42 г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1 976,96 1 | 2 087,68 2 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ООО «ТЭС» (г. Иваново)**

**Таблица 14.21**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ООО «ТЭС» (г. Иваново), с учетом покупки тепловой энергии у ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)  | Одноставочный,руб./Гкал,НДС не облагается | 2020 | 1 383,41 | 1 459,73 |
| 2021 | 1 453,51 | 1 505,78 |
| 2022 | 1 505,78 | 1 621,94 |
| 2023 | 1 619,01 | 1 688,68 |
| 2024 | 1 688,68 | 1 757,11 |
| Население (НДС не облагается) |
| 2. | ООО «ТЭС» (г. Иваново), с учетом покупки тепловой энергии у ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | Одноставочный,руб./Гкал | 2020 | 1 383,41 | 1 459,73 |
| 2021 | 1 453,51 | 1 505,78 |
| 2022 | 1 505,78 | 1 621,94 |
| 2023 | 1 619,01 | 1 688,68 |
| 2024 | 1 688,68 | 1 757,11 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ЗАО «ИвТБС» (г. Иваново)**

**Таблица 14.22**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ЗАО «ИвТБС» (г. Иваново) с учетом покупки от сторонних источников | Одноставо-чный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 1 344,40 | 1 365,43 |
| 2021 | 1 365,43 | 1 432,47 |
| 2022 | 1 432,47 | 1 526,30 |
| 2023 | 1 526,30 | 1 634,42 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 2. | ЗАО «ИвТБС» (г. Иваново) с учетом покупки от сторонних источников | Одноставо-чный, руб./Гкал | 2020 | 1 613,28 | 1 638,52 |
| 2021 | 1 638,52 | 1 718,96 |
| 2022 | 1 718,96 | 1 831,56 |
| 2023 | 1 831,56 | 1 961,30 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)**

**Таблица 14.23**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)  | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2020 | 1 908,02 | 1 940,95 |
| Население (НДС не облагается) |
| 2. | ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1 908,02 | 1 940,95 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ООО «Август Т» (г. Иваново)**

**Таблица 14.24**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| 1. | ООО «Август Т» (котельная на ул. Дюковская, д.25, г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2020 | 2 405,70 | 2 435,09 |
| 2021 | 2 435,09 | 2 534,76 |
| 2022 | 2 534,76 | 2 573,35 |
| 2. | ООО «Август Т» (котельная на ул. Кузнецова, д.67Б, г.Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2020 | 2 144,26 | 2 173,62 |
| 2021 | 2 173,62 | 2 258,50 |
| 2022 | 2 258,50 | 2 291,06 |
| Население (НДС не облагается) |
| 3. | ООО «Август Т» (котельная на ул. Дюковская, д.25, г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 2 405,70 | 2 435,09 |
| 2021 | 2 435,09 | 2 534,76 |
| 2022 | 2 534,76 | 2 573,35 |
| 4. | ООО «Август Т» (котельная на ул. Кузнецова, д.67Б, г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 2 144,26 | 2 173,62 |
| 2021 | 2 173,62 | 2 258,50 |
| 2022 | 2 258,50 | 2 291,06 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

 **ООО «СТС» (г. Иваново)**

**Таблица 14.25**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ООО «СТС» (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 2 494,68 | 2 539,92 |
| 2021 | 2 539,92 | 2 642,16 |
| 2022 | 2 457,86 | 2 484,26 |
| 2023 | 2 484,26 | 2 530,35 |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

**ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России**

**(г. Иваново)**

**Таблица 14.26**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **Год** | **Вода** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  1. | ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2020 | 1 169,88 | 1 205,07 |
| 2021 | 1 205,07 | 1 255,10 |
| 2022 | 1 255,10 | 1 565,17 |
| 2023 | 1 403,02 | 1 430,50 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 2. | ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново) | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 1 403,86  | 1 446,08 |
| 2021 | 1 446,08 | 1 506,12 |
| 2022 | 1 506,12 | 1 878,20 |
| 2023 | 1 683,62 | 1 716,60 |