

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Схема теплоснабжения**  **в административных границах города Иваново на период**  **до 2035 года**  **Обосновывающие материалы**  **Глава 10**  **ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ** |

Содержание

[1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа 5](#_Toc83051553)

[2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 16](#_Toc83051911)

[3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 18](#_Toc83051912)

[4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 19](#_Toc83051913)

[5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе 19](#_Toc83051914)

[6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 19](#_Toc83051915)

**РЕЕСТР ТАБЛИЦ**

[Таблица 1 –Топливно-энергетический баланс ИвТЭЦ-2, в зоне деятельности ЕТО-1 6](#_Toc85441790)

[Таблица 2 –Топливно-энергетический баланс ИвТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО-1 7](#_Toc85441791)

[Таблица 3 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1 8](#_Toc85441792)

[Таблица 4 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2 8](#_Toc85441793)

[Таблица 5 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3 9](#_Toc85441794)

[Таблица 6 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4 9](#_Toc85441795)

[Таблица 7 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5 9](#_Toc85441796)

[Таблица 8 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6 9](#_Toc85441797)

[Таблица 9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал 10](#_Toc85441798)

[Таблица 10 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, кг условного топлива/Гкал 11](#_Toc85441799)

[Таблица 11 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, кг условного топлива/Гкал 11](#_Toc85441800)

[Таблица 12 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, кг условного топлива/Гкал 11](#_Toc85441801)

[Таблица 13 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, кг условного топлива/Гкал 11](#_Toc85441802)

[Таблица 14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, кг условного топлива/Гкал 11](#_Toc85441803)

[Таблица 15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива 12](#_Toc85441804)

[Таблица 16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тонн условного топлива 13](#_Toc85441805)

[Таблица 17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тонн условного топлива 13](#_Toc85441806)

[Таблица 18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тонн условного топлива 13](#_Toc85441807)

[Таблица 19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тонн условного топлива 13](#_Toc85441808)

[Таблица 20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива 13](#_Toc85441809)

[Таблица 21 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс. м³/т. натурального топлива 14](#_Toc85441810)

[Таблица 22 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тыс. м³/т. натурального топлива 15](#_Toc85441811)

[Таблица 23 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тыс. м³/т. натурального топлива 15](#_Toc85441812)

[Таблица 24 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тыс. м³/т. натурального топлива 15](#_Toc85441813)

[Таблица 25 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тыс. м³/т. натурального топлива 15](#_Toc85441814)

[Таблица 26 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тыс. м³/т. натурального топлива 15](#_Toc85441815)

[Таблица 27 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) 16](#_Toc85441816)

[Таблица 28 – Основные виды топлива источников комбинированной выработки 17](#_Toc85441817)

1. **Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии**

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошли.

Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

1. **Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа**

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

**Таблица 1 –Топливно-энергетический баланс ИвТЭЦ-2, в зоне деятельности ЕТО-1**

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка электрической энергии | млн кВт-ч | 396,42 | 421,98 | 401,32 | 362,08 | 388,82 | 388,82 | 388,82 | **Вывод из эксплуатации - перевод потребителей на работу от новой котельной 400 Гкал/ч** | | | | | | | | | | | |
| Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе | млн кВт-ч | 79,85 | 81,49 | 74,03 | 70,39 | 73,47 | 73,47 | 73,47 |
| *расход электрической энергии на ТФУ* | *млн кВт-ч* | *31,05* | *30,97* | *29,49* | *29,01* | *29,73* | *29,73* | *29,73* |
| *отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ* | *млн кВт-ч* | *316,57* | *340,49* | *327,30* | *291,69* | *315,35* | *315,35* | *315,35* |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: | тыс. Гкал | 1 295,82 | 1 337,27 | 1 206,54 | 1 102,57 | 1 205,13 | 1 205,13 | 1 122,41 |
| *из производственных отборов;* | *тыс. Гкал* | *366,23* | *275,90* | *229,66* | *160,20* | *208,23* | *208,23* | *125,51* |
| *из теплофикационных отборов* | *тыс. Гкал* | *365,74* | *379,76* | *378,90* | *355,45* | *580,85* | *580,85* | *580,85* |
| *из отборов противодавления* | *тыс. Гкал* | *329,61* | *363,74* | *310,20* | *398,13* | *210,23* | *210,23* | *210,23* |
| *из конденсаторов* | *тыс. Гкал* | *111,19* | *161,34* | *162,33* | *158,13* | *152,53* | *152,53* | *152,53* |
| *из ПВК, и прочих* | *тыс. Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *из РОУ (БРОУ)* | *тыс. Гкал* | *123,05* | *156,53* | *125,46* | *30,66* | *53,28* | *53,28* | *53,28* |
| Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами | ккал/кВт-ч | 1 252,60 | 1 242,30 | 1 284,20 | 1 203,40 | 1 230,10 | 1 230,10 | 1 230,10 |
| Расход тепла на выработку электрической энергии | тыс. Гкал | 496,56 | 524,22 | 515,37 | 435,74 | 478,28 | 478,28 | 478,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 98,99 | 90,60 | 80,59 | 71,93 | 86,47 | 86,47 | 86,47 |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов; | ккал/кВт-ч | 1 294,60 | 1 285,90 | 1 326,60 | 1 244,90 | 1 262,40 | 1 262,40 | 1 262,40 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии; | г/кВт-ч | 227,76 | 229,03 | 264,61 | 257,25 | 262,40 | 262,40 | 262,40 |
| Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ; | % | 89,10 | 86,90 | 87,70 | 95,70 | 79,50 | 79,50 | 79,50 |
| Удельная теплофикационная выработка, в том числе: | кВт-ч/Гкал | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | 0,00 | 0,00 |
| *с паром производственных отборов;* | *кВт-ч/Гкал* | *182,00* | *182,00* | *183,00* | *182,00* | *182,00* | *182,00* | *182,00* |
| *с паром теплофикационных отборов* | *кВт-ч/Гкал* | *354,00* | *348,00* | *352,00* | *362,00* | *362,00* | *362,00* | *362,00* |
| Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу; | млн кВт-ч | 387,55 | 417,02 | 386,39 | 359,02 | 379,19 | 379,19 | 379,19 |
| Выработка электрической энергии по конденсационному циклу | млн кВт-ч | 8,87 | 4,96 | 14,93 | 3,06 | 9,63 | 9,63 | 9,63 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе | г/кВт-ч | 227,76 | 229,03 | 264,61 | 257,25 | 262,40 | 262,40 | 262,40 |
| *по теплофикационному циклу;* |  | 178,24 | 177,64 | 185,33 | 207,19 | 193,08 | 193,08 | 193,08 |
| *по конденсационному циклу* |  | 2 543,20 | 4 624,14 | 2 456,27 | 6 539,18 | 3 131,92 | 3 131,92 | 3 131,92 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 183,38 | 185,34 | 171,99 | 169,86 | 170,63 | 170,63 | 170,63 |
| **Полный расход топлива на ТЭЦ** | **тыс. тут** | **309,73** | **325,83** | **294,12** | **262,32** | **288,38** | **288,38** | **288,38** |

**Таблица 2 –Топливно-энергетический баланс ИвТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО-1**

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка электрической энергии | млн кВт-ч | 616,01 | 673,38 | 622,10 | 580,28 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 | 716,65 |
| Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе | млн кВт-ч | 93,40 | 91,15 | 94,01 | 87,76 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 | 105,90 |
| *расход электрической энергии на ТФУ* | *млн кВт-ч* | *31,11* | *28,18* | *8,08* | *7,54* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* | *34,55* |
| *отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ* | *млн кВт-ч* | *522,61* | *582,24* | *528,08* | *492,53* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* | *610,75* |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: | тыс. Гкал | 1 147,21 | 1 186,75 | 1 100,58 | 1 044,03 | 1 274,72 | 1 274,72 | 1 139,78 | 1 369,20 | 1 382,84 | 1 396,48 | 1 410,11 | 1 423,75 | 1 437,39 | 1 451,03 | 1 464,67 | 1 478,30 | 1 491,94 | 1 505,58 | 1 519,22 |
| *из производственных отборов;* | *тыс. Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *из теплофикационных отборов* | *тыс. Гкал* | *1 066,66* | *1 165,29* | *1 085,29* | *1 019,87* | *1 247,64* | *1 247,64* | *1 139,78* | *1 342,12* | *1 355,76* | *1 369,40* | *1 383,03* | *1 396,67* | *1 410,31* | *1 423,95* | *1 437,59* | *1 451,22* | *1 464,86* | *1 478,50* | *1 492,14* |
| *из отборов противодавления* | *тыс. Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *из конденсаторов* | *тыс. Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *из ПВК, и прочих* | *тыс. Гкал* | *51,29* | *21,46* | *15,29* | *24,16* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* | *27,08* |
| *из РОУ* | *тыс. Гкал* | *29,26* |  |  |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами | ккал/кВт-ч | 1 144,00 | 1 140,00 | 1 164,00 | 1 130,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 | 1 170,00 |
| Расход тепла на выработку электрической энергии | тыс. Гкал | 704,57 | 767,41 | 724,36 | 655,56 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 | 838,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 6,10 | 6,69 | 5,69 | 5,40 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов; | ккал/кВт-ч | 1 151,30 | 1 162,00 | 1 190,00 | 1 154,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 | 1 274,00 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии; | г/кВт-ч | 198,65 | 197,79 | 225,73 | 218,04 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 |
| Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ; | % | 91,30 | 96,70 | 96,90 | 95,80 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 | 87,30 |
| Удельная теплофикационная выработка, в том числе: | кВт-ч/Гкал | 543,99 | 547,94 | 568,72 | 560,29 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 | 546,76 |
| *с паром производственных отборов;* | *кВт-ч/Гкал* | *275,76* | *272,53* | *284,13* | *262,00* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* | *271,95* |
| *с паром теплофикационных отборов* | *кВт-ч/Гкал* | *574,34* | *575,14* | *591,02* | *576,94* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* | *610,54* |
| Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу | млн кВт-ч | 569,71 | 626,58 | 554,38 | 550,94 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 | 663,19 |
| Выработка электрической энергии по конденсационному циклу | млн кВт-ч | 46,30 | 46,81 | 67,72 | 29,34 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | 53,46 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе | г/кВт-ч | 198,65 | 197,79 | 225,73 | 218,04 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 | 226,07 |
| *по теплофикационному циклу;* |  | 164,00 | 188,90 | 233,57 | 160,38 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 | 178,54 |
| *по конденсационному циклу* |  | 625,80 | 317,76 | 160,62 | 1 304,59 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 | 229,84 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 174,96 | 174,01 | 163,93 | 162,50 | 163,09 | 166,20 | 166,25 | 166,45 | 166,48 | 166,52 | 166,55 | 166,58 | 166,61 | 166,64 | 166,67 | 166,70 | 166,73 | 166,75 | 166,78 |
| **Полный расход топлива на ТЭЦ** | **тыс. тут** | **304,54** | **321,67** | **299,63** | **277,05** | **345,97** | **345,97** | **350,69** | **372,17** | **375,95** | **379,73** | **383,51** | **387,29** | **391,08** | **394,86** | **398,64** | **402,42** | **406,20** | **409,98** | **413,77** |

**Таблица 3 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 | 868 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 | 1 297 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 | 1 779 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 | 3 943 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 | 6 173 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 | 34 846 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 | 1 391 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 | 2 404 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 | 8 745 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 | 14 315 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 | 108 854 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 | 975 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 | 2 517 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 | 2 983 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природый газ | 30 498 | 30 490 | 30 481 | 30 473 | 30 465 | 30 457 | 30 448 | 30 440 | 30 432 | 30 424 | 30 453 | 30 445 | 30 437 | 30 429 | 30 421 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природый газ | 5 334 | 5 332 | 5 332 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природый газ | 13 493 | 13 489 | 13 486 | 13 483 | 13 480 | 13 477 | 13 474 | 13 471 | 13 468 | 13 474 | 13 471 | 13 468 | 13 465 | 13 462 | 13 459 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природый газ | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 | 5 211 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природый газ | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 | 17 028 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природый газ | 6 287 | 6 286 | 6 285 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 | 15 155 |
| 27 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | природый газ | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 |
| 28 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | природый газ | 58 368 | 58 368 | 58 368 | 58 368 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 | 61 287 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природый газ | 19 982 | 19 979 | 19 976 | 19 973 | 19 970 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природый газ | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 | 1 077 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природый газ | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 | 13 988 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природый газ | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 | 56 971 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природый газ | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 | 5 465 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природый газ | 23 302 | 23 302 | 23 302 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | природый газ | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 |
| 36 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | природый газ | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 | 11 982 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 10 102 | 10 102 | 10 102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природый газ | 3 344 | 3 344,00 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 | 3 077 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природый газ | 22 365 | 22 361 | 22 357 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 | 4 980 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природый газ | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 | 3 783 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природый газ | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 | 1 959 |
| 45 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природый газ | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 | 1 046 |
| 46 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природый газ | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 | 1 113 |
| 47 | ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природый газ | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 | 2 728 |
| 48 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») ул. Нарвская 2 | природый газ | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природый газ | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 | 9 048 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природый газ | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 | 608 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природый газ | 0 | 0 | 0 | 1 327 740 | 1 356 376 | 1 363 192 | 1 370 043 | 1 375 515 | 1 379 702 | 1 383 963 | 1 388 422 | 1 393 275 | 1 398 182 | 1 402 002 | 1 404 169 |
| 52 | Новая БМК 3,5 МВт (зона котельной №42) | природый газ | 0 | 0 | 0 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 | 9 193 |
| 53 | Новая БМК "ИСМА" | природый газ | 0 | 0 | 0 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 | 4 906 |
| 54 | Новая БМК №35 (зона котельной №35 АО «ИвГТЭ») | природый газ | 0 | 0 | 0 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 | 3 557 |
| **Итого** | |  | **535 541** | **532 175** | **535 233** | **1 819 929** | **1 872 040** | **1 858 875** | **1 865 714** | **1 871 175** | **1 875 351** | **1 879 610** | **1 884 096** | **1 888 937** | **1 893 834** | **1 897 643** | **1 899 799** |

**Таблица 4 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природый газ | 649 | 648,1 | 647,2 | 646,4 | 645,5 | 644,7 | 643,8 | 643 | 642,1 | 641,3 | 640,4 | 639,2 | 638,4 | 637,6 | 636,8 |
| **Итого** | |  | **649** | **648,1** | **647,2** | **646,4** | **645,5** | **644,7** | **643,8** | **643** | **642,1** | **641,3** | **640,4** | **639,2** | **638,4** | **637,6** | **636,8** |

**Таблица 5 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природый газ | 6 005,80 | 6 004,00 | 6 002,20 | 6 000,30 | 5 998,50 | 5 996,70 | 5 994,90 | 5 993,20 | 5 991,40 | 5 989,60 | 5 987,90 | 5 986,10 | 5 984,40 | 5 982,60 | 5 980,90 |
| **Итого** | |  | **6 005,80** | **6 004,00** | **6 002,20** | **6 000,30** | **5 998,50** | **5 996,70** | **5 994,90** | **5 993,20** | **5 991,40** | **5 989,60** | **5 987,90** | **5 986,10** | **5 984,40** | **5 982,60** | **5 980,90** |

**Таблица 6 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природый газ | 2 582,50 | 2 580,20 | 2 577,90 | 2 575,70 | 2 573,40 | 2 571,20 | 2 569,00 | 2 566,80 | 2 564,60 | 2 562,40 | 2 561,30 | 2 559,10 | 2 556,90 | 2 554,80 | 2 552,70 |
| **Итого** | |  | **2 582,50** | **2 580,20** | **2 577,90** | **2 575,70** | **2 573,40** | **2 571,20** | **2 569,00** | **2 566,80** | **2 564,60** | **2 562,40** | **2 561,30** | **2 559,10** | **2 556,90** | **2 554,80** | **2 552,70** |

**Таблица 7 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природый газ | 2 623,00 | 2 620,80 | 2 618,70 | 2 616,50 | 2 614,30 | 2 612,20 | 2 610,10 | 2 607,90 | 2 605,80 | 2 604,20 | 2 602,20 | 2 600,10 | 2 598,00 | 2 595,90 | 2 593,90 |
| **Итого** | |  | **2 623,00** | **2 620,80** | **2 618,70** | **2 616,50** | **2 614,30** | **2 612,20** | **2 610,10** | **2 607,90** | **2 605,80** | **2 604,20** | **2 602,20** | **2 600,10** | **2 598,00** | **2 595,90** | **2 593,90** |

**Таблица 8 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природый газ | 1 655,30 | 1 653,60 | 1 652,00 | 1 650,30 | 1 648,70 | 1 647,00 | 1 645,40 | 1 643,80 | 1 642,20 | 1 640,60 | 1 640,20 | 1 638,60 | 1 637,10 | 1 635,50 | 1 633,90 |
| **Итого** | |  | **1 655,30** | **1 653,60** | **1 652,00** | **1 650,30** | **1 648,70** | **1 647,00** | **1 645,40** | **1 643,80** | **1 642,20** | **1 640,60** | **1 640,20** | **1 638,60** | **1 637,10** | **1 635,50** | **1 633,90** |

**Таблица 9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 | 165,5 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 | 168,4 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 | 149,2 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,7 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 | 189,4 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 176,7 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природый газ | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природый газ | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природый газ | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природый газ | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природый газ | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природый газ | 160,4 | 160,4 | 160,4 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 |
| 27 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | природый газ | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 |
| 28 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | природый газ | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природый газ | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 163,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природый газ | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природый газ | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природый газ | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природый газ | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природый газ | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | природый газ | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 |
| 36 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | природый газ | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природый газ | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природый газ | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природый газ | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природый газ | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 |
| 45 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природый газ | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| 46 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природый газ | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| 47 | ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природый газ | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| 48 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») ул. Нарвская 2 | природый газ | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природый газ | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природый газ | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 | 152,0 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 157,2 | 157,2 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| 52 | Новая БМК 3,5 МВт (зона котельной №42) | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| 53 | Новая БМК "ИСМА" | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| 54 | Новая БМК №35 (зона котельной №35 АО «ИвГТЭ») | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |

**Таблица 10 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природый газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |

**Таблица 11 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природый газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 154,11 | 154,11 | 154,11 | 154,11 | 154,11 | 154,11 | 154,11 |

**Таблица 12 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природый газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 152,79 | 152,79 | 152,79 | 152,79 | 152,79 |

**Таблица 13 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природый газ | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 152,4 | 152,4 | 152,4 | 152,4 | 152,4 | 152,4 |

**Таблица 14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, кг условного топлива/Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природый газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 |

**Таблица 15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 | 140,6 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 | 214,7 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 | 119,3 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 | 299,6 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 | 588,4 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 | 992,1 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 | 5504,3 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 | 220,4 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 | 1445,6 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 | 2296,8 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 | 16926,0 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 | 44,6 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 | 389,3 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 | 469,6 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природый газ | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 | 5414,0 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природый газ | 1006,4 | 1006,4 | 1006,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природый газ | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 | 2494,9 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природый газ | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 | 4278,0 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природый газ | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 | 2561,8 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природый газ | 1158,9 | 1158,9 | 1158,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 | 2392,9 |
| 27 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | природый газ | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 |
| 28 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | природый газ | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 | 10517,7 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природый газ | 3753,9 | 3753,9 | 3753,9 | 3753,9 | 3753,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природый газ | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 | 193,2 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природый газ | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 | 2595,0 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природый газ | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 | 10758,0 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природый газ | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 | 932,1 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природый газ | 4288,5 | 4288,5 | 4288,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | природый газ | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 |
| 36 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | природый газ | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 | 2187,2 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 | 434,5 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 1808,1 | 1808,1 | 1808,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природый газ | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 | 558,7 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природый газ | 4149,4 | 4149,4 | 4149,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 | 919,2 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 | 837,9 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природый газ | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 | 680,8 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природый газ | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 | 424,4 |
| 45 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природый газ | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 | 188,8 |
| 46 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природый газ | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 | 200,9 |
| 47 | ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природый газ | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 | 492,4 |
| 48 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») ул. Нарвская 2 | природый газ | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природый газ | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 | 1449,0 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природый газ | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 | 106,3 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 182766,0 | 186707,8 | 187646,1 | 188589,0 | 189342,0 | 189918,1 | 190504,3 | 191118,0 | 191785,6 | 192460,8 | 192986,4 | 193284,6 |
| 52 | Новая БМК 3,5 МВт (зона котельной №42) | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 | 1444,9 |
| 53 | Новая БМК "ИСМА" | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 | 771,1 |
| 54 | Новая БМК №35 (зона котельной №35 АО «ИвГТЭ») | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 | 559,1 |

**Таблица 16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природый газ | 104,2 | 104 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 99,3 | 99,1 | 99 | 98,9 |
| Итого | |  | **104,2** | **104** | **103,9** | **103,8** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **99,3** | **99,1** | **99** | **98,9** |

**Таблица 17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природый газ | 964 | 963,7 | 963,4 | 963,2 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 923,3 | 923,1 | 922,8 | 922,5 | 922,3 | 922 | 921,7 |
| Итого | |  | **964** | **963,7** | **963,4** | **963,2** | **962,9** | **962,9** | **962,9** | **962,9** | **923,3** | **923,1** | **922,8** | **922,5** | **922,3** | **922** | **921,7** |

**Таблица 18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природый газ | 414,5 | 414,2 | 413,8 | 413,4 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 391,3 | 391 | 390,7 | 390,4 | 390 |
| Итого | |  | **414,5** | **414,2** | **413,8** | **413,4** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **391,3** | **391** | **390,7** | **390,4** | **390** |

**Таблица 19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природый газ | 419,5 | 419,1 | 418,8 | 418,4 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 392,7 | 392,4 | 392,1 | 391,8 | 391,5 | 391,2 |
| Итого | |  | **419,5** | **419,1** | **418,8** | **418,4** | **418,1** | **418,1** | **418,1** | **418,1** | **418,1** | **392,7** | **392,4** | **392,1** | **391,8** | **391,5** | **391,2** |

**Таблица 20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природый газ | 265,7 | 265,4 | 265,2 | 264,9 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 252 | 251,7 | 251,5 | 251,2 | 251 |
| Итого | |  | **265,7** | **265,4** | **265,2** | **264,9** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **252** | **251,7** | **251,5** | **251,2** | **251** |

**Таблица 21 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 | 183,6 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 256,2 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 | 503,1 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 | 848,2 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 | 4705,9 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 | 325,4 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 | 1235,9 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 | 1963,7 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 | 14471,1 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 | 131,0 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 | 38,2 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природый газ | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 | 401,5 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природый газ | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 | 4707,8 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природый газ | 875,1 | 875,1 | 875,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природый газ | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 | 2169,5 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природый газ | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 | 3720,0 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природый газ | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 | 2190,7 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природый газ | 1007,7 | 1007,7 | 1007,7 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 | 2436,9 |
| 27 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | природый газ | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 |
| 28 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | природый газ | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 | 9145,8 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природый газ | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природый газ | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природый газ | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 | 2256,5 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природый газ | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 | 9145,4 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природый газ | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 | 765,3 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природый газ | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | природый газ | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 |
| 36 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | природый газ | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 | 1901,9 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 | 377,8 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природый газ | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 | 383,4 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природый газ | 3608,2 | 3608,2 | 3608,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 | 799,3 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природый газ | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 | 728,6 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природый газ | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 | 592,0 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природый газ | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 | 369,0 |
| 45 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природый газ | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| 46 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природый газ | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 | 174,7 |
| 47 | ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природый газ | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 | 428,2 |
| 48 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») ул. Нарвская 2 | природый газ | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природый газ | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 | 1260,0 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природый газ | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 | 92,4 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 161944,5 | 165437,3 | 166268,7 | 167104,2 | 167771,4 | 168281,9 | 168801,3 | 169345,1 | 169936,6 | 170534,9 | 171000,6 | 171264,8 |
| 52 | Новая БМК 3,5 МВт (зона котельной №42) | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 | 1471,5 |
| 53 | Новая БМК "ИСМА" | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 | 785,3 |
| 54 | Новая БМК №35 (зона котельной №35 АО «ИвГТЭ») | природый газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 | 569,4 |

**Таблица 22 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природый газ | 92,3 | 92,2 | 92,1 | 91,9 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 88 | 87,8 | 87,7 | 87,6 |
| Итого | |  | **92,3** | **92,2** | **92,1** | **91,9** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **88** | **87,8** | **87,7** | **87,6** |

**Таблица 23 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природый газ | 854,2 | 853,9 | 853,7 | 853,4 | 853,2 | 853,2 | 853,2 | 853,2 | 818,1 | 817,9 | 817,7 | 817,4 | 817,2 | 816,9 | 816,7 |
| Итого | |  | **854,2** | **853,9** | **853,7** | **853,4** | **853,2** | **853,2** | **853,2** | **853,2** | **818,1** | **817,9** | **817,7** | **817,4** | **817,2** | **816,9** | **816,7** |

**Таблица 24 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природый газ | 367,3 | 367 | 366,7 | 366,3 | 366 | 366 | 366 | 366 | 366 | 366 | 346,8 | 346,5 | 346,2 | 345,9 | 345,6 |
| Итого | |  | **367,3** | **367** | **366,7** | **366,3** | **366** | **366** | **366** | **366** | **366** | **366** | **346,8** | **346,5** | **346,2** | **345,9** | **345,6** |

**Таблица 25 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природый газ | 371,7 | 371,4 | 371,1 | 370,8 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 348 | 347,7 | 347,4 | 347,2 | 346,9 | 346,6 |
| Итого | |  | **371,7** | **371,4** | **371,1** | **370,8** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **348** | **347,7** | **347,4** | **347,2** | **346,9** | **346,6** |

**Таблица 26 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тыс. м³/т. натурального топлива**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход натурального топлива, тыс. м³/т.н.т** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природый газ | 235,4 | 235,2 | 235 | 234,7 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 223,3 | 223 | 222,8 | 222,6 | 222,4 |
| Итого | |  | **235,4** | **235,2** | **235** | **234,7** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **223,3** | **223** | **222,8** | **222,6** | **222,4** |

1. **Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива**

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

ННЗТ = Q max \* Н ср.т \* (1/ К) \* T \* 10-3 , тыс. т.н.т.,

где: Q max - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

Н ср,т - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

К - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы, приведено в таблице ниже.

**Таблица 27 –** **Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид топлива | Способ доставки топлива | Объем запаса топлива, сутки. |
| твердое | железнодорожный транспорт автотранспорт | 14  7 |
| жидкое | железнодорожный транспорт автотранспорт | 10  5 |

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

НЭЗТ = Qэ max \* Н ср.т \*(1/ К) \* T \* 10-3, тыс. т.н.т.,

где: Qэ max - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

Н ср.т - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (В зам) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение В зам определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение В зам может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

В зам = Qэ max \*Н ср.т \* T зам \* d зам \* К зам \* К экв \* (1/ К) \* 10-3 , тыс. т.н.т.,

где: T зам - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

d зам - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

К зам - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

К экв - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице ниже.

Как показано в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Иваново экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Топливные балансы Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» с разбивкой по ТЭЦ за 2019 год представлены ниже в таблице.

**Таблица 28 – Основные виды топлива источников комбинированной выработки**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»** | **Газ, тыс. м³** | **Мазут, тн.** | **Уголь, тн.** |
| ИвТЭЦ-2 | 252 480,88 | 0,0 | 0,0 |
| ИвТЭЦ-3 | 230 631,53 | 175,715 | 40547,163 |

Как видно из таблицы в основном в качестве топлива на источниках теплоснабжения Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» используется природный газ. В качестве резервного и аварийного топлива на источниках теплоснабжения г. Иваново используется мазут и уголь. Потребление резервного и аварийного топлива источниками теплоснабжения представлено в пункте 8.1 данного документа.

**Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.**

По ИвТЭЦ-2 на 1.10.2021 года среднегодовой запас мазута составляет 3 592 тн (величина удаленного хранения 950 тн).

По ИвТЭЦ-3 на 1.10.2021 года нормативный запас мазута составляет 912 тн, фактический запас мазута равен 915 тн. Нормативный запас угля составляет 40100 тонн, фактический запас угля равен 50006 тонн.

1. **Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Основным видом топлива Ивановской ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервное топливо предусмотрено на котельной №37 и производственных источниках теплоснабжения. Аварийное топливо отсутствует.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, от ходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Иваново, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

1. **Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Иваново планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации – природный газ.

Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

1. **Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него будет приходится 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г.

1. **Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива. Исходя из структуры топливного баланса МО г. Иваново, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.