

**Схема теплоснабжения**

**в административных границах**

**города Иваново на период**

**до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ**

**БАЛАНСЫ**

**Иваново, 2021**

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 20](#_Toc83051911)

[3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 22](#_Toc83051912)

[4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 23](#_Toc83051913)

[5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе 23](#_Toc83051914)

[6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 23](#_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 10](#_Toc85441795)

[Таблица 7 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5 10](#_Toc85441796)

[Таблица 8 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6 10](#_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 11](#_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 12](#_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 12](#_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 12](#_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 13](#_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 13](#_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 13](#_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 15](#_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 15](#_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 16](#_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 16](#_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 16](#_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 16](#_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 18](#_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 18](#_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 19](#_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 19](#_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 19](#_Toc85441815)

[Таблица 27 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) 20](#_Toc85441816)

[Таблица 28 – Основные виды топлива источников комбинированной выработки 22](#_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.** | **2016** | **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 | 441,49 | 396,42 | 421,98 | 401,32 | 362,08 | 362,08 | 362,08 | 362,08 | **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 | 83,35 | 79,85 | 81,49 | 74,03 | 70,39 | 70,39 | 70,39 | 70,39 |
| *расход электрической энергии на ТФУ* | *млн кВт-ч* | *30,12* | *31,05* | *30,97* | *29,49* | *29,01* | *29,01* | *29,01* | *29,01* |
| *отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ* | *млн кВт-ч* | *358,14* | *316,57* | *340,49* | *327,30* | *291,69* | *291,69* | *291,69* | *291,69* |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: | тыс. Гкал | 1348,98 | 1295,82 | 1337,27 | 1206,54 | 1102,57 | 1102,57 | 1102,57 | 1102,57 |
| *из производственных отборов;* | *тыс. Гкал* | *447,43* | *366,23* | *275,90* | *229,66* | *160,20* | *160,20* | *160,20* | *160,20* |
| *из теплофикационных отборов* | *тыс. Гкал* | *433,18* | *365,74* | *379,76* | *378,90* | *355,45* | *355,45* | *355,45* | *355,45* |
| *из отборов противодавления* | *тыс. Гкал* | *273,96* | *329,61* | *363,74* | *310,20* | *398,13* | *398,13* | *398,13* | *398,13* |
| *из конденсаторов* | *тыс. Гкал* | *47,66* | *111,19* | *161,34* | *162,33* | *158,13* | *158,13* | *158,13* | *158,13* |
| *из ПВК, и прочих* | *тыс. Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *из РОУ (БРОУ)* | *тыс. Гкал* | *146,74* | *123,05* | *156,53* | *125,46* | *30,66* | *30,66* | *30,66* | *30,66* |
| Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами | ккал/кВт-ч | 1360,1 | 1252,6 | 1242,3 | 1284,2 | 1203,4 | 1203,4 | 1203,4 | 1203,4 |
| Расход тепла на выработку электрической энергии | тыс. Гкал | 600,46 | 496,56 | 524,22 | 515,37 | 435,74 | 435,74 | 435,74 | 435,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 95,28 | 98,99 | 90,60 | 80,59 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов; | ккал/кВт-ч | 1404,20 | 1294,60 | 1285,90 | 1326,60 | 1244,90 | 1244,90 | 1244,90 | 1244,90 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии; | г/кВт-ч | 244,48 | 227,76 | 229,03 | 264,61 | 257,25 | 257,25 | 257,25 | 257,25 |
| Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ; | % | 87,80 | 89,10 | 86,90 | 87,70 | 95,70 | 95,70 | 95,70 | 95,70 |
| Удельная теплофикационная выработка, в том числе: | кВт-ч/Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *с паром производственных отборов;* | *кВт-ч/Гкал* | *190,00* | *182,00* | *182,00* | *183,00* | *182,00* | *182,00* | *182,00* | *182,00* |
| *с паром теплофикационных отборов* | *кВт-ч/Гкал* | *354,00* | *354,00* | *348,00* | *352,00* | *362,00* | *362,00* | *362,00* | *362,00* |
| Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу; | млн кВт-ч | 398,43 | 387,55 | 417,02 | 386,39 | 359,02 | 359,02 | 359,02 | 359,02 |
| Выработка электрической энергии по конденсационному циклу | млн кВт-ч | 43,06 | 8,87 | 4,96 | 14,93 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе | г/кВт-ч | 244,48 | 227,76 | 229,03 | 264,61 | 257,25 | 309,50 | 309,50 | 309,50 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 185,07 | 183,38 | 185,34 | 171,99 | 169,86 | 171,30 | 171,30 | 171,30 |
| **Полный расход топлива на ТЭЦ** | **тыс. тут** | **337,22** | **309,73** | **325,83** | **294,12** | **262,32** | **264,54** | **264,54** | **264,54** |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2016** | **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 | 661,11 | 616,01 | 673,38 | 622,10 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 | 580,28 |
| Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе | млн кВт-ч | 96,82 | 93,40 | 91,15 | 94,01 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 | 87,76 |
| *расход электрической энергии на ТФУ* | *млн кВт-ч* | *31,49* | *31,11* | *28,18* | *8,08* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* | *7,54* |
| *отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ* | *млн кВт-ч* | *564,29* | *522,61* | *582,24* | *528,08* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* | *492,53* |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: | тыс. Гкал | 1244,96 | 1147,21 | 1186,75 | 1100,58 | 1044,03 | 1068,92 | 1070,15 | 1070,31 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 | 1088,16 |
| *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* | *0,00* |
| *из теплофикационных отборов* | *тыс. Гкал* | *1093,24* | *1066,66* | *1165,29* | *1085,29* | *1019,87* | *1044,76* | *1045,99* | *1046,15* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* | *1064,01* |
| *из отборов противодавления* | *тыс. Гкал* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из конденсаторов* | *тыс. Гкал* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *из ПВК, и прочих* | *тыс. Гкал* | *151,72* | *51,29* | *21,46* | *15,29* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* | *24,16* |
| *из РОУ* | *тыс. Гкал* |  | *29,26* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами | ккал/кВт-ч | 1201 | 1144 | 1140 | 1164 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 |
| Расход тепла на выработку электрической энергии | тыс. Гкал | 794,05 | 704,57 | 767,41 | 724,36 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 | 655,56 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 6,05 | 6,10 | 6,69 | 5,69 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,41 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов; | ккал/кВт-ч | 1224,90 | 1151,30 | 1162,00 | 1190,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 | 1154,00 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии; | г/кВт-ч | 210,61 | 198,65 | 197,79 | 225,73 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 | 218,04 |
| Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ; | % | 86,20 | 91,30 | 96,70 | 96,90 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 |
| Удельная теплофикационная выработка, в том числе: | кВт-ч/Гкал | 530,58 | 543,99 | 547,94 | 568,72 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 | 560,29 |
| *с паром производственных отборов;* | *кВт-ч/Гкал* | *274,68* | *275,76* | *272,53* | *284,13* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* | *262,00* |
| *с паром теплофикационных отборов* | *кВт-ч/Гкал* | *562,12* | *574,34* | *575,14* | *591,02* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* | *576,94* |
| Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу | млн кВт-ч | 595,25 | 569,71 | 626,58 | 554,38 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 | 550,94 |
| Выработка электрической энергии по конденсационному циклу | млн кВт-ч | 65,85 | 46,30 | 46,81 | 67,72 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 | 29,34 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе | г/кВт-ч | 210,21 | 198,65 | 197,79 | 225,73 | 218,04 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 177,67 | 174,96 | 174,01 | 163,93 | 162,50 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 | 164,00 |
| **Полный расход топлива на ТЭЦ** | **тыс. тут** | **340,03** | **304,54** | **321,67** | **299,63** | **277,05** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** | **279,61** |

Т**аблица 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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 | 867,78 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 | 1 297,25 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 | 693,44 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 | 1 779,23 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 | 3 943,05 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 | 6 173,16 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 | 34 846,32 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 | 1 391,01 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 | 531,66 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 | 2 404,29 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 | 8 745,32 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 | 14 314,95 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 | 3 557,12 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 | 108 853,79 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 | 607,65 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 | 974,58 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 | 252,63 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 | 2 516,69 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 | 580,19 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 | 2 983,23 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природный газ | 29 658,60 | 30 498,00 | 30 489,60 | 30 481,30 | 30 473,00 | 30 464,70 | 30 456,50 | 30 448,30 | 30 440,10 | 30 432,00 | 30 424,00 | 30 453,00 | 30 445,00 | 30 437,10 | 30 429,20 | 30 421,30 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природный газ | 5 234,80 | 5 334,20 | 5 332,30 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 | 2 132,92 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природный газ | 13 425,20 | 13 492,50 | 13 489,30 | 13 486,20 | 13 483,10 | 13 479,90 | 13 476,80 | 13 473,80 | 13 470,70 | 13 467,60 | 13 474,00 | 13 471,00 | 13 468,00 | 13 465,00 | 13 462,00 | 13 459,10 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природный газ | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 | 5 210,60 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природный газ | 17 011,24 | 17 028,34 | 17 027,84 | 21 919,64 | 21 919,64 | 21 919,64 | 21 918,94 | 21 918,24 | 21 917,64 | 21 916,94 | 21 916,34 | 21 915,64 | 21 915,04 | 21 914,34 | 21 913,74 | 21 917,24 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природный газ | 6 241,10 | 6 287,00 | 6 285,90 | 6 284,80 | 6 283,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная ГОЦ | природный газ | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 | 543,60 |
| 28 | Котельная РЖД | природный газ | 58 368,20 | 58 368,20 | 58 368,20 | 58 368,20 | 58 368,20 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 | 61 286,61 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природный газ | 19 980,50 | 19 981,60 | 19 978,60 | 19 975,60 | 19 972,70 | 19 969,70 | 19 966,80 | 19 963,80 | 19 960,90 | 19 958,00 | 19 955,20 | 19 952,30 | 19 949,50 | 19 946,60 | 19 951,00 | 19 948,20 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природный газ | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 | 1 077,40 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природный газ | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природный газ | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 | 56 971,00 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природный газ | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 | 5 465,00 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природный газ | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 | 23 301,50 |
| 35 | Котельная МРСК ул. Суздальская 3б | природный газ | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 | 568,20 |
| 36 | Котельная ИГЭУ | природный газ | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 | 11 981,60 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 | 2 433,10 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 | 10 101,70 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природный газ | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 | 3 077,38 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природный газ | 22 339,00 | 22 365,00 | 22 360,90 | 22 356,80 | 22 352,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 | 4 979,70 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 | 4 538,80 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природный газ | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 | 3 783,00 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природный газ | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 | 1 959,00 |
| 45 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природный газ | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 | 1 045,80 |
| 46 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природный газ | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 | 1 113,00 |
| 47 | Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природный газ | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 | 2 727,60 |
| 48 | Котельная МРСК ул. Нарвская 2 | природный газ | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 | 84,50 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природный газ | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 | 9 047,80 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природный газ | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 | 608,10 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 327 739,93 | 1 356 376,33 | 1 363 192,29 | 1 370 042,50 | 1 375 514,80 | 1 379 702,10 | 1 383 962,60 | 1 388 422,30 | 1 393 274,50 | 1 398 182,20 | 1 402 002,10 | 1 404 169,40 |
| 52 | БМК Детского сада №19 | природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 | 2 320,00 |
| **Итого** | |  | **534 178,36** | **535 274,56** | **535 252,36** | **536 925,18** | **1 864 645,61** | **1 869 869,52** | **1 876 670,58** | **1 883 505,89** | **1 888 963,39** | **1 893 135,89** | **1 897 391,39** | **1 901 873,49** | **1 906 711,29** | **1 911 604,49** | **1 915 417,29** | **1 917 574,49** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природный газ | 649,0 | 649,0 | 648,1 | 647,2 | 646,4 | 645,5 | 644,7 | 643,8 | 643,0 | 642,1 | 641,3 | 640,4 | 639,2 | 638,4 | 637,6 | 636,8 |
| **Итого** | |  | **649,0** | **649,0** | **648,1** | **647,2** | **646,4** | **645,5** | **644,7** | **643,8** | **643,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природный газ | 6 005,8 | 6 005,8 | 6 004,0 | 6 002,2 | 6 000,3 | 5 998,5 | 5 996,7 | 5 994,9 | 5 993,2 | 5 991,4 | 5 989,6 | 5 987,9 | 5 986,1 | 5 984,4 | 5 982,6 | 5 980,9 |
| **Итого** | |  | **6 005,8** | **6 005,8** | **6 004,0** | **6 002,2** | **6 000,3** | **5 998,5** | **5 996,7** | **5 994,9** | **5 993,2** | **5 991,4** | **5 989,6** | **5 987,9** | **5 986,1** | **5 984,4** | **5 982,6** | **5 980,9** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природный газ | 2 582,5 | 2 582,5 | 2 580,2 | 2 577,9 | 2 575,7 | 2 573,4 | 2 571,2 | 2 569,0 | 2 566,8 | 2 564,6 | 2 562,4 | 2 561,3 | 2 559,1 | 2 556,9 | 2 554,8 | 2 552,7 |
| **Итого** | |  | **2 582,5** | **2 582,5** | **2 580,2** | **2 577,9** | **2 575,7** | **2 573,4** | **2 571,2** | **2 569,0** | **2 566,8** | **2 564,6** | **2 562,4** | **2 561,3** | **2 559,1** | **2 556,9** | **2 554,8** | **2 552,7** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природный газ | 2 623,0 | 2 623,0 | 2 620,8 | 2 618,7 | 2 616,5 | 2 614,3 | 2 612,2 | 2 610,1 | 2 607,9 | 2 605,8 | 2 604,2 | 2 602,2 | 2 600,1 | 2 598,0 | 2 595,9 | 2 593,9 |
| **Итого** | |  | **2 623,0** | **2 623,0** | **2 620,8** | **2 618,7** | **2 616,5** | **2 614,3** | **2 612,2** | **2 610,1** | **2 607,9** | **2 605,8** | **2 604,2** | **2 602,2** | **2 600,1** | **2 598,0** | **2 595,9** | **2 593,9** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природный газ | 1 655,3 | 1 655,3 | 1 653,6 | 1 652,0 | 1 650,3 | 1 648,7 | 1 647,0 | 1 645,4 | 1 643,8 | 1 642,2 | 1 640,6 | 1 640,2 | 1 638,6 | 1 637,1 | 1 635,5 | 1 633,9 |
| **Итого** | |  | **1 655,3** | **1 655,3** | **1 653,6** | **1 652,0** | **1 650,3** | **1 648,7** | **1 647,0** | **1 645,4** | **1 643,8** | **1 642,2** | **1 640,6** | **1 640,2** | **1 638,6** | **1 637,1** | **1 635,5** | **1 633,9** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 | 162,00 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 | 165,52 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 | 168,39 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 | 149,24 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 | 160,71 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 | 157,96 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 | 189,36 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 | 158,29 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 | 165,30 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 | 160,45 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 | 168,63 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 | 150,74 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 | 176,66 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 | 154,70 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 | 163,48 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 | 157,41 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природный газ | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 | 155,85 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природный газ | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природный газ | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 162,20 | 150,97 | 150,97 | 150,97 | 150,97 | 150,97 | 150,97 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природный газ | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 159,54 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природный газ | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 153,01 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природный газ | 160,43 | 160,43 | 160,43 | 160,43 | 160,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная ГОЦ | природный газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 154,79 | 154,79 | 154,79 | 154,79 |
| 28 | Котельная РЖД | природный газ | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 156,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природный газ | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 163,37 | 148,81 | 148,81 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природный газ | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природный газ | 161,31 | 161,31 | 161,31 | 161,31 | 161,31 | 161,31 | 161,31 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природный газ | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 158,55 | 152,52 | 152,52 | 152,52 | 152,52 | 152,52 | 152,52 | 152,52 | 152,52 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природный газ | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 155,75 | 154,85 | 154,85 | 154,85 | 154,85 | 154,85 | 154,85 | 154,85 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природный газ | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 160,04 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 35 | Котельная МРСК ул. Суздальская 3б | природный газ | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 | 154,45 |
| 36 | Котельная ИГЭУ | природный газ | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 158,73 | 152,01 | 152,01 | 152,01 | 152,01 | 152,01 | 152,01 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,64 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природный газ | 147,16 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 | 150,75 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природный газ | 161,16 | 161,16 | 161,16 | 161,16 | 161,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 160,52 | 160,52 | 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 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 160,52 | 160,52 | 160,52 | 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 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природный газ | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 159,90 | 151,98 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природный газ | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 158,82 | 153,61 |
| 45 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природный газ | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 154,86 | 154,86 | 154,86 | 154,86 | 154,86 |
| 46 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природный газ | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 154,86 | 154,86 | 154,86 | 154,86 | 154,86 |
| 47 | Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природный газ | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 156,99 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 |
| 48 | Котельная МРСК ул. Нарвская 2 | природный газ | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природный газ | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 164,74 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природный газ | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 151,98 | 184,10 | 184,10 | 184,10 | 184,10 | 184,10 | 184,10 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| 52 | БМК Детского сада №19 | природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 | 157,18 |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природный газ | 160,52 | 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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природный газ | 160,52 | 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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природный газ | 160,52 | 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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природный газ | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 159,45 | 152,40 | 152,40 | 152,40 | 152,40 | 152,40 | 152,40 |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природный газ | 160,52 | 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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 140,6 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 214,7 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 119,3 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 299,6 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 588,4 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 992,1 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 | 5 504,3 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 220,4 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 100,7 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 380,6 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 | 1 445,6 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 | 2 296,8 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 | 599,8 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 | 16 926,0 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 91,6 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 153,2 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 44,6 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 389,3 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 94,9 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 469,6 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природный газ | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 | 5 414,0 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природный газ | 989,7 | 1 006,4 | 1 006,0 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 | 402,4 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природный газ | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 | 2 494,9 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природный газ | 4 500,6 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 | 4 278,0 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природный газ | 2 559,4 | 2 561,8 | 2 561,7 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 237,8 | 3 173,3 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природный газ | 1 151,4 | 1 158,9 | 1 158,6 | 1 158,5 | 1 158,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 27 | Котельная ГОЦ | природный 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 | 100,4 |
| 28 | Котельная РЖД | природный газ | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 | 10 517,7 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природный газ | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 | 3 753,9 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природный 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 | 193,2 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природный газ | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 | 2 595,0 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природный газ | 10 701,9 | 10 758,0 | 10 757,1 | 10 756,2 | 10 755,2 | 10 754,3 | 10 754,3 | 10 754,3 | 10 577,8 | 10 576,9 | 10 576,0 | 10 575,2 | 10 574,3 | 10 573,5 | 10 572,6 | 10 571,8 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природный газ | 893,5 | 932,1 | 931,6 | 931,1 | 930,6 | 930,1 | 930,1 | 930,1 | 930,1 | 921,9 | 921,4 | 920,9 | 920,4 | 920,0 | 919,5 | 919,0 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природный газ | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 | 4 288,5 |
| 35 | Котельная МРСК ул. Суздальская 3б | природный 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 | 100,4 |
| 36 | Котельная ИГЭУ | природный газ | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 | 2 187,2 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный 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 | 434,5 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 | 1 808,1 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природный газ | 448,4 | 558,7 | 504,1 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 | 448,4 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природный газ | 4 145,2 | 4 149,4 | 4 148,7 | 4 148,1 | 4 147,4 | 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») | природный 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 | 919,2 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный 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 | 837,9 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природный 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 | 680,8 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природный 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 | 424,4 |
| 45 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природный 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 | 188,8 |
| 46 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природный 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 | 200,9 |
| 47 | Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природный 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 | 492,4 |
| 48 | Котельная МРСК ул. Нарвская 2 | природный 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 | 15,1 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природный газ | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 | 1 449,0 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природный 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 | 106,3 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природный газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 182 766,0 | 186 707,8 | 187 646,1 | 188 589,0 | 189 342,0 | 189 918,1 | 190 504,3 | 191 118,0 | 191 785,6 | 192 460,8 | 192 986,4 | 193  284,6 |
| 52 | БМК Детского сада №19 | природный газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 | 375,8 |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природный газ | 104,2 | 104,2 | 104,0 | 103,9 | 103,8 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 99,3 | 99,1 | 99,0 | 98,9 |
| Итого | |  | **104,2** | **104,2** | **104,0** | **103,9** | **103,8** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **103,6** | **99,3** | **99,1** | **99,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природный газ | 964,0 | 964,0 | 963,7 | 963,4 | 963,2 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 923,3 | 923,1 | 922,8 | 922,5 | 922,3 | 922,0 | 921,7 |
| Итого | |  | **964,0** | **964,0** | **963,7** | **963,4** | **963,2** | **962,9** | **962,9** | **962,9** | **962,9** | **923,3** | **923,1** | **922,8** | **922,5** | **922,3** | **922,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природный газ | 414,5 | 414,5 | 414,2 | 413,8 | 413,4 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 413,1 | 391,3 | 391,0 | 390,7 | 390,4 | 390,0 |
| Итого | |  | **414,5** | **414,5** | **414,2** | **413,8** | **413,4** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **413,1** | **391,3** | **391,0** | **390,7** | **390,4** | **390,0** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природный газ | 419,5 | 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** | **419,5** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природный газ | 265,7 | 265,7 | 265,4 | 265,2 | 264,9 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 252,0 | 251,7 | 251,5 | 251,2 | 251,0 |
| Итого | |  | **265,7** | **265,7** | **265,4** | **265,2** | **264,9** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **264,6** | **252,0** | **251,7** | **251,5** | **251,2** | **251,0** |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 120,2 |
| 2 | Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 183,6 |
| 3 | Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 |
| 4 | Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 256,2 |
| 5 | Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 503,1 |
| 6 | Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 848,2 |
| 7 | Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 4705,9 |
| 8 | Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 188,4 |
| 9 | Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 86,1 |
| 10 | Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 325,4 |
| 11 | Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 1235,9 |
| 12 | Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 1963,7 |
| 13 | Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 | 512,8 |
| 14 | Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 14471,1 |
| 15 | Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 78,3 |
| 16 | Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | природный газ | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 |
| 17 | Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 38,2 |
| 18 | Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 332,9 |
| 19 | Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 81,1 |
| 20 | Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | природный 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 | 401,5 |
| 21 | Котельная АО «Железобетон» | природный 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 | 4707,8 |
| 22 | Котельная АО «ИСМА» | природный газ | 860,6 | 875,1 | 874,8 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 | 349,92 |
| 23 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | природный 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 | 2169,5 |
| 24 | Котельная АО «Ивхимпром» | природный газ | 3913,57 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 | 3720 |
| 25 | Котельная ООО «ТЭС» | природный газ | 2188,3 | 2190,7 | 2190,6 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2866,7 | 2802,2 |
| 26 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | природный газ | 1001,2 | 1007,7 | 1007,5 | 1007,4 | 1007,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Котельная ГОЦ | природный 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 | 87,3 |
| 28 | Котельная РЖД | природный 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 | 9145,8 |
| 29 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | природный газ | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 | 3264,3 |
| 30 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | природный газ | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 |
| 31 | Котельная ООО «Альфа» | природный 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 | 2256,5 |
| 32 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | природный 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 | 9145,4 |
| 33 | Котельная ООО «СТС» | природный 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 | 765,3 |
| 34 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | природный газ | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 | 3729,1 |
| 35 | Котельная МРСК ул. Суздальская 3б | природный 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 | 87,3 |
| 36 | Котельная ИГЭУ | природный 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 | 1901,9 |
| 37 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный 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 | 377,8 |
| 38 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный газ | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 | 1572,3 |
| 39 | Котельная АО «Водоканал» | природный газ | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 | 383,36 |
| 40 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | природный газ | 3604,5 | 3608,2 | 3607,6 | 3607 | 3606,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный 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 | 799,3 |
| 42 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | природный 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 | 728,6 |
| 43 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | природный газ | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 | 592 |
| 44 | Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | природный газ | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 | 369 |
| 45 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | природный 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 | 164,2 |
| 46 | Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | природный 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 | 174,7 |
| 47 | Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | природный 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 | 428,2 |
| 48 | Котельная МРСК ул. Нарвская 2 | природный 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 | 13,1 |
| 49 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | природный газ | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |
| 50 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | природный 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 | 92,4 |
| 51 | Новая котельная 400 Гкал\ч | природный газ | 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 | БМК Детского сада №19 | природный газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 | 333,0 |

**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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | природный газ | 92,3 | 92,3 | 92,2 | 92,1 | 91,9 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 88,0 | 87,8 | 87,7 | 87,6 |
| Итого | |  | **92,3** | **92,3** | **92,2** | **92,1** | **91,9** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **91,8** | **88,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная МЧС | природный газ | 854,2 | 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** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | природный газ | 367,3 | 367,3 | 367,0 | 366,7 | 366,3 | 366,0 | 366,0 | 366,0 | 366,0 | 366,0 | 366,0 | 346,8 | 346,5 | 346,2 | 345,9 | 345,6 |
| Итого | |  | **367,3** | **367,3** | **367,0** | **366,7** | **366,3** | **366,0** | **366,0** | **366,0** | **366,0** | **366,0** | **366,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная НТК | природный газ | 371,7 | 371,7 | 371,4 | 371,1 | 370,8 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 370,5 | 348,0 | 347,7 | 347,4 | 347,2 | 346,9 | 346,6 |
| Итого | |  | **371,7** | **371,7** | **371,4** | **371,1** | **370,8** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **370,5** | **348,0** | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | природный газ | 235,4 | 235,4 | 235,2 | 235,0 | 234,7 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 234,5 | 223,3 | 223,0 | 222,8 | 222,6 | 222,4 |
| Итого | |  | **235,4** | **235,4** | **235,2** | **235,0** | **234,7** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **234,5** | **223,3** | **223,0** | **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.