**Схема теплоснабжения города**

**Благовещенска на период до 2034 года**

**(актуализированная редакция в 2021 году)**

**Том 2**

****

**Глава 10 «Перспективные топливные балансы»**

**Санкт-Петербург**

**2021**

СОСТАВ ПРОЕКТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Обозначение** | **Наименование** | **Примечание** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Том 1** | **Утверждаемая часть** |  |
| **Том 2** | **Обосновывающие материалы** |  |
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |  |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |  |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения г. Благовещенска |  |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Благовещенска |  |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |  |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии |  |
| Глава 8 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |  |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы |  |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения |  |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение |  |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |  |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия |  |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций |  |
| Глава 16 | Реестр проектов схемы теплоснабжения |  |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |  |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |  |

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[Глава 10 «Перспективные топливные балансы» 4](#_Toc84552140)

[10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения 4](#_Toc84552141)

[10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 23](#_Toc84552142)

[10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 29](#_Toc84552143)

[**10.1** **Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения** 29](#_Toc84552144)

[**10.2** **Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе** 30](#_Toc84552145)

[**10.3** **Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа** 30](#_Toc84552146)

[**10.4** **Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии** 30](#_Toc84552147)

# «Перспективные топливные балансы»

## Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии и источнике комбинированной выработки г. Благовещенска используются уголь и мазут.

На **БТЭЦ** в качестве основного топлива используются Бурый уголь БР 2, добываемый на Ерковецком разрезе. В качестве аварийного топлива используется топочный мазут марки М-100 с низшей теплотой сгорания 9498 ккал/кг. Анализ паспортов угля, предоставленных теплоснабжающей организацией, показывает, что теплота минимальная сгорания поставляемого топлива составляет 2905 ккал/кг.

Основными видами топлива для котлоагрегатов котельных **филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** является Бурый уголь марки 2БР. Низшая теплота сгорания топлива, указанная в паспортах на топливо, предоставленных теплоснабжающей организацией для Райчихинского угля 2823 ккал/кг.

На котельных, находящихся на балансе **ООО «Тепловая компания»** в качестве основного топлива используется Бурый уголь марки 2БР, добываемый на Ерковецком разрезе. Анализ паспортов топлива, предоставленных теплоснабжающей организацией, показывает, что минимальная теплота сгорания поставляемого топлива составляет 2905 ккал/кг.

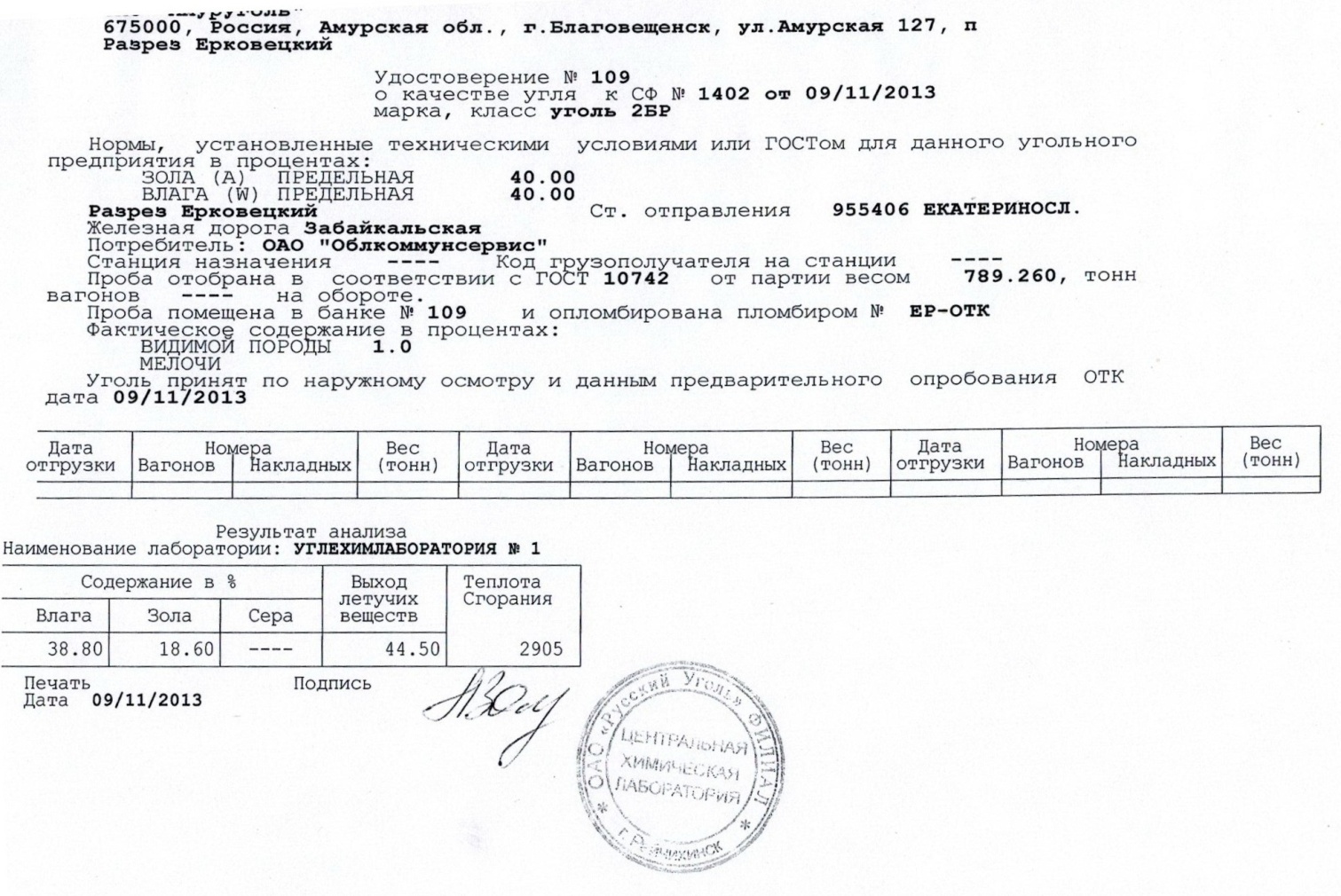
В качестве основного топлива на котельных **ПАО «Ростелеком»** и **ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД», ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза», ООО «Амурский металлист»** используется уголь.

На котельной судостроительного завода **АО «СЗОР»** в качестве основного топлива используется бурый уголь с низшей теплотой сгорания 2915 ккал/кг.

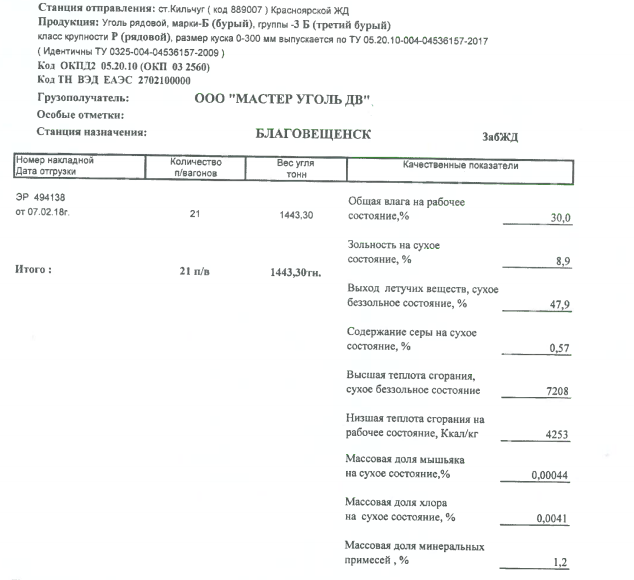
В качестве основного топлива на котельной **ООО «Амурский бройлер»** используется бурый уголь с низшей теплотворной способностью 3800 ккал/кг.

Основными видами топлива для котлоагрегатов котельной завода строительных материалов **ООО «БЗСМ»** являются Мазут марки М-100 и Бурый уголь арки 2БР.

Бурый уголь марки 2БР поставляется на источники тепловой энергии преимущественно из Ерковецкого разреза. Основные характеристики топлива указаны в удостоверении качества угля, пример которого приведен ниже.

****

**Рисунок 1.** **Удостоверение качества бурого угля 2БР**

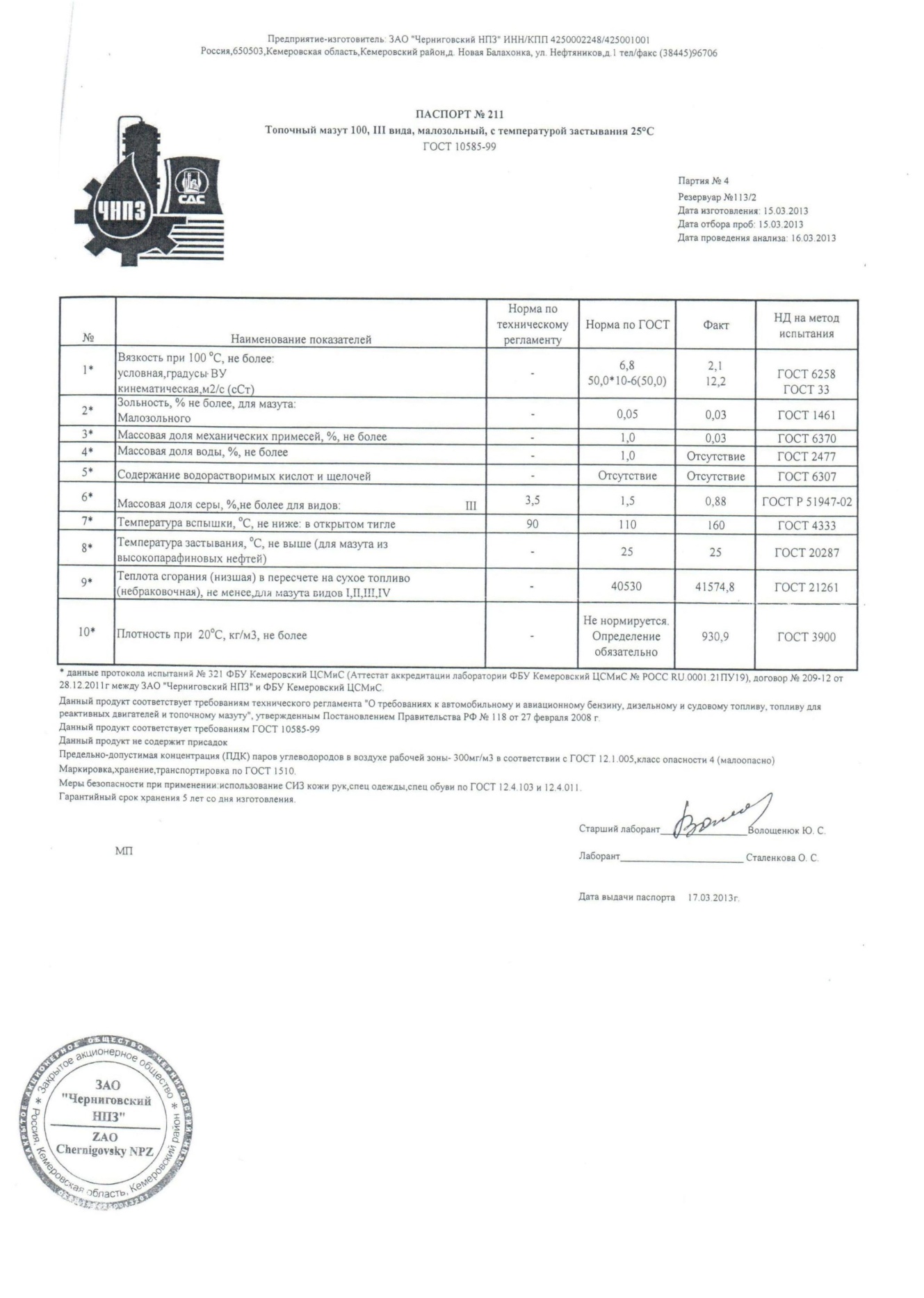
****

**Рисунок 2.****Удостоверение качества бурого угля 3Б**

Основные характеристики мазута, поставляемые на источники тепловой энергии г. Благовещенска, указаны в паспорте топлива, пример которого приведен на рисунке 3.

Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии на весь период действия схемы теплоснабжения приведен в таблице 10.1.1.

Значения выработки тепловой энергии по источникам приведено в таблице 10.1.2.

****

**Рисунок 3. Паспорт на топочный мазут М-100**

Таблица 10.1‑1 Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии г. Благовещенска

| № п/п | Наименование источника | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2027 | 2028-2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | СП «Благовещенская ТЭЦ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | БТЭЦ | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
|  | Котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.5 | Котельная 476 квартала | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная 481 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.7 | Котельная по ул. Дальневосточная, 25 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Котельная по ул. Лазо, 111 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.10 | Котельная по ул. Релочная, 5 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.11 | Котельная по ул. Чайковского, 155 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.12 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - |
| 1.13 | Котельная школы №31 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.14 | Котельная Мостоотряд-64 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - |
| 1.15 | Котельная ОРТПЦ | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ |
| 1.16 | Котельная ВОС | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.17 | Котельная ДОС | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.18 | Котельная п. Аэропорт | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ |
| 1.19 | Котельная с. Садовое | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.20 | Котельная 433 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.21 | Котельная « Очистные сооружения канализации» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.22 | Котельная водозабор «Амурский» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.23 | Котельная Мазутохранилища | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.24 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия |
| 2 | ООО «Тепловая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - |
| 3 | ПАО «Ростелеком» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | уголь | уголь | уголь | - | - | - | - | - |
| 5 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АО «СЗОР» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 7 | ООО «Амурский бройлер» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 8 | ООО «БЗСМ» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 9 | ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 10 | ООО «Машиностроитель» |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 11 | Новые источники |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Котельная "СЖР" | - | - | - | - | газ | газ | газ | газ |
| 11.2 | автономная блочно-модульная котельная (бывш. Котельная ст. «Благовещеск-1») | - | - | - | газ | газ | газ | газ | газ |

Таблица 10.1‑2 Значения выработки тепловой энергии БТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единицы | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 2 387 044 | 2 449 505 | 2 497 281 | 2 530 611 | 2 553 952 | 2 581 478 | 2 660 567 | 2 757 751 |
| Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.: | Гкал | 2 323 384 | 2 385 845 | 2 433 621 | 2 466 951 | 2 490 292 | 2 517 818 | 2 596 907 | 2 694 091 |
| Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ | Гкал | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 |
| Выработано электроэнергии | Мвт\*ч | 1863111,00 | 1913198,50 | 1951509,63 | 1978236,75 | 1996953,88 | 2019026,52 | 2082447,70 | 2160378,99 |
| Отпуск электроэнергии | Мвт\*ч | 1638013,26 | 1682049,28 | 1715731,73 | 1739229,73 | 1755685,48 | 1775091,34 | 1830850,09 | 1899365,86 |
| Структура сжигаемого топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| твердое топливо | т у.т. | 871 528 | 897 397 | 915 367 | 927 904 | 936 683 | 947 036 | 976 784 | 1 013 339 |
| % | 99,40 | 99,40 | 99,40 | 99,40 | 99,40 | 99,40 | 99,40 | 99,40 |
| мазут | т у.т. | 5 280 | 5 437 | 5 546 | 5 622 | 5 675 | 5 738 | 5 918 | 6 139 |
| % | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Коэффициент использования установленной мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электрической | % | 52,6 | 54,1 | 55,1 | 55,9 | 56,4 | 57,1 | 58,8 | 61,0 |
| тепловой мощности отборов турбин | % | 27,1 | 27,8 | 28,3 | 28,7 | 29,0 | 29,3 | 30,2 | 31,3 |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | т у.т. | 876 808 | 902 834 | 920 913 | 933 526 | 942 358 | 952 774 | 982 702 | 1 019 478 |
| на отпуск электроэнергии | т у.т. | 538 072 | 557 347 | 568 508 | 576 294 | 581 746 | 588 177 | 606 652 | 629 355 |
| на отпуск тепловой энергии | т у.т. | 338 736 | 345 487 | 352 405 | 357 232 | 360 612 | 364 598 | 376 050 | 390 123 |
| Удельный расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на отпуск электроэнергии | г у.т./кВт.ч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |
| на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 |
| Калорийность угля | Ккал/кг | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 |
| Калорийный эквивалент |  | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 | 0,44025357 |
| Калорийность мазута | Ккал/кг | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 |
| Калорийный эквивалент |  | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии | т | 1983430,29 | 2042304,113 | 2083200,537 | 2111731,247 | 2131711,434 | 2155273,566 | 2222974,508 | 2306164,722 |
| уголь | т | 1979604 | 2038364,248 | 2079181,777 | 2107657,448 | 2127599,091 | 2151115,768 | 2218686,107 | 2301715,836 |
| мазут | т | 3826,29 | 3939,865113 | 4018,759531 | 4073,798909 | 4112,34324 | 4157,797596 | 4288,401349 | 4448,885882 |

Таблица 10.1‑3 Значения выработки тепловой энергии по котельным

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** | **Вид основного топлива** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 4 |  | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |  | 11 | 12 | 22 |
| 1 | Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *16 427,40* | *16 427,40* | *16 427,40* | *16 427,40* | *16 427,40* | *16 427,40* | *16 427,40* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *16 427,40* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *37 313,50* | *37 313,50* | *37 313,50* | *37 313,50* | *37 313,50* | *37 313,50* | *37 313,50* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *14 410,00* |  |
| 1.2 | Котельная 101 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | с 2032г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *9 038,20* | *9 038,20* | *9 038,20* | *9 038,20* | *9 038,20* | *9 038,20* | *9 038,20* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *9 038,20* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *20 529,53* | *20 529,53* | *20 529,53* | *20 529,53* | *20 529,53* | *20 529,53* | *20 529,53* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *7 928,25* |  |
| 1.3 | Котельная 410 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 41,57 | 41,57 | 42,48 | 42,48 | 45,20 | 45,20 | 56,00 | 56,00 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 40,67 | 40,67 | 43,39 | 43,39 | 54,19 | 54,19 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 35,05 | 35,05 | 35,96 | 35,96 | 38,68 | 38,68 | 49,48 | 49,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *7 737,00* | *7 737,00* | *7 906,39* | *7 906,39* | *8 412,97* | *8 412,97* | *10 422,51* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *10 422,51* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *17 573,96* | *17 573,96* | *17 958,72* | *17 958,72* | *19 109,38* | *19 109,38* | *23 673,89* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *9 142,55* |  |
| 1.4 | Котельная 438 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *2 879,68* | *2 879,68* | *2 879,68* | *2 879,68* | *2 879,68* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *6 540,96* | *6 540,96* | *6 540,96* | *6 540,96* | *6 540,96* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 1.5 | Котельная 481 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 128,10* | *1 128,10* | *1 128,10* | *1 128,10* | *1 128,10* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *2 562,39* | *2 562,39* | *2 562,39* | *2 562,39* | *2 562,39* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 14,78 | 14,78 | 14,78 | 15,46 | 17,59 | 17,59 | 17,59 | 19,98 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,70 | 14,82 | 14,82 | 14,82 | 17,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *2 554,70* | *2 554,70* | *2 554,70* | *2 672,11* | *3 039,11* | *3 039,11* | *3 039,11* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *3 452,33* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *5 802,79* | *5 802,79* | *5 802,79* | *6 069,48* | *6 903,09* | *6 903,09* | *6 903,09* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *3 028,36* |  |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,57 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,20 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,68 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *3 083,03* | *3 083,03* | *3 083,03* | *3 083,03* | *3 083,03* | *3 083,03* | *3 083,03* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *3 213,36* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *7 002,85* | *7 002,85* | *7 002,85* | *7 002,85* | *7 002,85* | *7 002,85* | *7 002,85* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *2 818,74* |  |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *153,61* | *153,61* | *153,61* | *153,61* | *153,61* | *153,61* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *348,90* | *348,90* | *348,90* | *348,90* | *348,90* | *348,90* | *0,00* | *0,00* |  |
| 1.9 | Котельная школы №31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *30,19* | *30,19* | *30,19* | *30,19* | *30,19* | *30,19* | *30,19* | *30,19* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *68,58* | *68,58* | *68,58* | *68,58* | *68,58* | *68,58* | *68,58* | *68,58* |  |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *287,90* | *287,90* | *287,90* | *287,90* | *287,90* | *287,90* | *287,90* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *653,94* | *653,94* | *653,94* | *653,94* | *653,94* | *653,94* | *653,94* | *0,00* |  |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | с 2027г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *533,21* | *533,21* | *533,21* | *533,21* | *533,21* | *533,21* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  | *533,21* | *533,21* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *1 211,14* | *1 211,14* | *1 211,14* | *1 211,14* | *1 211,14* | *1 211,14* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  | *607,86* | *607,86* |  |
| 1.12 | Котельная ВОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 12,01 | 12,01 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 10,27 | 10,27 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 842,07* | *1 842,07* | *1 842,07* | *1 842,07* | *1 842,07* | *1 842,07* | *1 973,57* | *1 973,57* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *4 184,11* | *4 184,11* | *4 184,11* | *4 184,11* | *4 184,11* | *4 184,11* | *4 482,79* | *4 482,79* |  |
| 1.13 | Котельная ДОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,01 | 10,01 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 12,47 | 12,47 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,10 | 12,10 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,32 | 8,32 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 10,77 | 10,77 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 880,20* | *1 880,20* | *1 914,90* | *1 914,90* | *1 914,90* | *1 914,90* | *2 341,72* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *2 341,72* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *4 270,72* | *4 270,72* | *4 349,55* | *4 349,55* | *4 349,55* | *4 349,55* | *5 319,02* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *2 054,14* |  |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | с 2026г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *2 148,06* | *2 148,06* | *2 148,06* | *2 148,06* | *2 148,06* | *2 148,06* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  | *2 148,06* | *2 148,06* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *4 879,15* | *4 879,15* | *4 879,15* | *4 879,15* | *4 879,15* | *4 879,15* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  | *1 884,26* | *1 884,26* |  |
| 1.15 | Котельная с. Садовое |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 6,12 | 6,12 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 5,15 | 5,15 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,93 | 0,93 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 075,24* | *1 075,24* | *1 075,24* | *1 075,24* | *1 075,24* | *1 075,24* | *1 256,64* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *1 256,64* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *2 442,32* | *2 442,32* | *2 442,32* | *2 442,32* | *2 442,32* | *2 442,32* | *2 854,36* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *1 102,32* |  |
| 1.16 | Котельная 433 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *3 740,70* | *3 740,70* | *3 740,70* | *3 740,70* | *3 750,59* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *8 496,70* | *8 496,70* | *8 496,70* | *8 496,70* | *8 519,15* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *343,23* | *343,23* | *343,23* | *343,23* | *343,23* | *343,23* | *343,23* | *343,23* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *779,62* | *779,62* | *779,62* | *779,62* | *779,62* | *779,62* | *779,62* | *779,62* |  |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *482,21* | *482,21* | *482,21* | *482,21* | *482,21* | *482,21* | *482,21* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *482,21* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *1 095,30* | *1 095,30* | *1 095,30* | *1 095,30* | *1 095,30* | *1 095,30* | *1 095,30* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *422,99* |  |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища |  |  |  |  |  |  |  |  |  | мазут |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *мазут* | *т.у.т.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *мазут* | *т.н.т.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | эл.энергия |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | г.у.т./кВтч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | тыс. кВт·ч | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 |  |
| 2 | ООО «Тепловая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *389,66* | *389,66* | *389,66* | *389,66* | *389,66* | *389,66* | *389,66* | *389,66* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* | *1 174,26* |  |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *93,12* | *93,12* | *93,12* | *93,12* | *93,12* | *93,12* | *93,12* | *93,12* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *258,17* | *258,17* | *258,17* | *258,17* | *258,17* | *258,17* | *258,17* | *258,17* |  |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 044,53* | *1 044,53* | *1 044,53* | *1 044,53* | *1 044,53* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *2 952,53* | *2 952,53* | *2 952,53* | *2 952,53* | *2 952,53* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,02 | 2,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,86 | 1,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 219,04 | 219,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 226,17 | 226,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *441,37* | *441,37* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *1 280,33* | *1 280,33* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 971,26* | *1 971,26* | *1 971,26* | *1 971,26* | *1 971,26* | *1 971,26* | *1 971,26* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *5 253,94* | *5 253,94* | *5 253,94* | *5 253,94* | *5 253,94* | *5 253,94* | *5 253,94* | *0,00* |  |
| 3 | ПАО «Ростелеком» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,01 | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 289,21 | 289,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 298,04 | 298,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *327,38* | *327,48* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *700,60* | *700,81* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 4 | ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещенск-1» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 19,39 | 19,41 | 19,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *5 955,24* | *5 960,77* | *5 960,77* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *13 526,85* | *2 624,25* | *12 756,05* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| 5 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | АО «СЗОР» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 46,43 | 52,02 | 57,99 | 61,72 | 67,31 | 67,31 | 67,31 | 67,31 | с 2028г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 45,24 | 50,83 | 56,79 | 60,52 | 66,11 | 66,11 | 66,11 | 66,11 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 40,40 | 46,00 | 51,96 | 55,69 | 61,28 | 61,28 | 61,28 | 61,28 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *8 211,78* | *9 200,72* | *10 255,58* | *10 914,87* | *11 903,80* | *11 903,80* | *11 903,80* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *11 903,80* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *14 026,40* | *15 715,58* | *17 517,37* | *18 643,49* | *20 332,67* | *20 332,67* | *20 332,67* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *13 570,33* |  |
| 7 | ООО «Амурский бройлер» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь, ППМ |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 124,33 | 124,33 | 124,33 | 124,33 | 124,33 | 124,33 | 124,33 | 124,33 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 111,98 | 111,98 | 111,98 | 111,98 | 111,98 | 111,98 | 111,98 | 111,98 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 243,92 | 243,92 | 243,92 | 243,92 | 243,92 | 243,92 | 243,92 | 243,92 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *23 081,29* | *23 081,29* | *23 081,29* | *23 081,29* | *23 081,29* | *23 081,29* | *23 081,29* | *0,00* |  |
|  | *прочее (ППМ)* | *т.у.т.* | *7 245,33* | *7 245,33* | *7 245,33* | *7 245,33* | *7 245,33* | *7 245,33* | *7 245,33* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *30 326,62* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *32 021,48* | *32 021,48* | *32 021,48* | *32 021,48* | *32 021,48* | *32 021,48* | *32 021,48* | *0,00* |  |
|  | *прочее (ППМ)* | *т.н.т.* | *10 051,70* | *10 051,70* | *10 051,70* | *10 051,70* | *10 051,70* | *10 051,70* | *10 051,70* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *26 602,30* |  |
| 8 | ООО «БЗСМ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *6 904,36* | *6 904,36* | *6 904,36* | *6 904,36* | *6 904,36* | *6 904,36* | *6 904,36* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *6 904,36* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *16 440,30* | *16 440,30* | *16 440,30* | *16 440,30* | *16 440,30* | *16 440,30* | *16 440,30* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *7 870,97* |  |
| 9 | ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *132,92* | *132,92* | *132,92* | *132,92* | *132,92* | *132,92* | *132,92* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *132,92* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *202,61* | *202,61* | *202,61* | *202,61* | *202,61* | *202,61* | *202,61* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *151,53* |  |
| 10 | ООО «Машиностроитель» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 | 91,64 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.у.т.* | *1 726,82* | *1 726,82* | *1 726,82* | *1 726,82* | *1 726,82* | *1 726,82* | *1 726,82* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* |  |  |  |  |  |  |  | *1 726,82* |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *уголь* | *т.н.т.* | *5 365,66* | *5 365,66* | *5 365,66* | *5 365,66* | *5 365,66* | *5 365,66* | *5 365,66* | *0,00* |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* |  |  |  |  |  |  |  | *1 968,58* |  |
| 11 | Новые источники |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Котельная "СЖР" |  |  |  |  |  |  |  |  |  | газ |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | 17,81 | 98,72 | 136,22 | 201,52 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | - | - | - | - | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | 14,37 | 95,28 | 132,78 | 198,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | - | - | - | - | 14,37 | 93,76 | 131,27 | 186,22 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,00 | 1,51 | 1,51 | 11,86 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | - | 129,68 | 152,64 | 154,86 | 148,50 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | - | 160,70 | 158,15 | 158,87 | 151,08 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* | - | - | - | - | 2 310,02 | 15 068,20 | 21 095,34 | 29 926,32 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* | - | - | - | - | 2 633,42 | 17 177,74 | 24 048,69 | 34 116,00 |  |
| 11.1 | автономная блочно-модульная котельная (бывш. Котельная ст. «Благовещеск-1») |  |  |  |  |  |  |  |  |  | газ |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | 19,41 | 19,41 | 19,41 | 19,41 | 19,41 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | - | - | - | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | - | - | - | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 15,65 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | - | - | - | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  | - | - | - |  |  |  |  |  |  |
|  | *газ* | *т.у.т.* | - | - | - | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  | - | - | - |  |  |  |  |  |  |
|  | *газ* | *тыс. м3* | - | - | - | 7 870,97 | 7 870,97 | 7 870,97 | 7 870,97 | 7 870,97 |  |

Таблица 10.1‑4. Перспективные отпуска с коллекторов котельных

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |  | 11 | 12 |
| 1 | Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис» |  | 283,85 | 283,85 | 284,94 | 285,62 | 290,52 | 248,23 | 262,17 | 263,53 |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 40,67 | 40,67 | 43,39 | 43,39 | 54,19 | 54,19 |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Котельная 481 квартала | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,20 |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Котельная школы №31 | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,00 |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ | тыс. Гкал | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 1.12 | Котельная ВОС | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |
| 1.13 | Котельная ДОС | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,10 | 12,10 |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| 1.15 | Котельная с. Садовое | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |
| 1.16 | Котельная 433 квартала | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 2 | ООО «Тепловая компания» |  | 17,75 | 17,75 | 15,80 | 15,80 | 15,80 | 11,11 | 11,11 | 2,03 |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 0,00 |
| 3 | ПАО «Ростелеком» |  | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» |  | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | тыс. Гкал | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | АО «СЗОР» |  | 45,24 | 50,83 | 56,79 | 60,52 | 66,11 | 66,11 | 66,11 | 66,11 |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | тыс. Гкал | 45,24 | 50,83 | 56,79 | 60,52 | 66,11 | 66,11 | 66,11 | 66,11 |
| 7 | ООО «Амурский бройлер» |  | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | тыс. Гкал | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 | 118,35 |
| 8 | ООО «БЗСМ» |  | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| 9 | ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза» |  | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 10 | ООО «Машиностроитель» |  | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | тыс. Гкал | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| 11 | Новые источники тепловой энергии |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,37 | 95,28 | 132,78 | 198,08 |
| 11.1 | Котельная "СЖР" | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,37 | 95,28 | 132,78 | 198,08 |
| 11.2 | автономная блочно-модульная котельная (бывш. Котельная ст. «Благовещеск-1») | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 |

## Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчет нормативного запаса аварийного топлива по источникам тепловой энергии произведен для котельных с указанными видами резервного топлива и Благовещенской ТЭЦ. На всех источниках тепловой энергии г. Благовещенска в качестве резервного топлива используется основное топливо.

Нормативный запас аварийного топлива определен по методике, регламентированной приказом Министерства энергетики Российской Федерации №66 от 04.09.2008 (с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России №377 от 10 августа 2012 года) «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях».

Приказ №66 регламентирует три вида нормативных запасов топлива:

* Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ);
* Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
* Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива определяется суммой неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

### Нормативный запас аварийного топлива для Благовещенской ТЭЦ

ННЗТ создается для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учтен расход тепловой энергии на собственные нужды электростанции при расчетных температурах наружного воздуха, объекты систем теплоснабжения и нагрузка неотключаемых потребителей. ННЗТ обеспечивает работу электростанции в режиме «выживания» в течение 7 суток.

Основные исходные данные и результаты расчета нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) для Благовещенской ТЭЦ представлены в таблице 10.2.1.

Таблица 10.2‑1 Основные исходные данные и результаты расчета ННЗТ для ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид топлива (резервного)** | **Теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг** | **Теплота сгорания условного топлива, ккал/кг** | **Вусл. - расход условного топлива на производство электро- и теплоэнергии в режиме "выживания" за 1 сутки;** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, тонн** |
| мазут | 9672,00 | 7000,0 | 1778,23 | 10 | 40 |
| уголь | 2998,00 | 7000,0 | 1778,23 | 14 | 45157 |

### Нормативный запас аварийного топлива для котельных

ННЗТ для котельных определяется в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

* объекты социально значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;
* центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

ННЗТ необходим для обеспечения работы котельных в режиме «выживания» на срок, определяемый видом сжигаемого топлива и способом его доставки. Данные зависимости приведены в таблице 15.

Таблица 10.2‑2 Объем запаса аварийного топлива

| **Вид топлива** | **Объём запаса топлива** |
| --- | --- |
| **Твёрдое топливо:** |  |
| при доставке автотранспортом | на 7-суточный расход |
| при доставке по железной дороге | на 14-суточный расход |
| **Жидкое топливо:** |  |
| при доставке автотранспортом | на 5-суточный расход |
| при доставке по железной дороге | на 10-суточный расход |

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации №66 ННЗТ рассчитывается один раз в три года. Результаты оценки перспективных значений запасов аварийного топлива на 2018 г., 2021 г. и для периодов 2023-2027 гг., 2028-2034 гг., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок, представлены соответственно в таблицах 10.2.3-10.2.6.

Норматив удельного расхода топлива для Благовещенской ТЭЦ принят согласно Приказу Министерства энергетики №1093 от 20 ноября 2017 г.

Для котельных, имеющих в качестве резервного топлива более одного вида топлива, произведен расчет неснижаемого нормативного запаса топлива для каждого вида топлива в отдельности.

Таблица 10.2‑3. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2021 г.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка электро-теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 20642,600 | 0,143 | 0,42 | 14 | 49198,20 |
| мазут | 64,082 | 0,155 | 1,37 | 10 | 50,75 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 223,446 | 0,213 | 0,42 | 14 | 793,23 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 138,118 | 0,213 | 0,42 | 14 | 490,32 |
| Котельная 410 квартала | бур. уголь | 106,632 | 0,213 | 0,42 | 14 | 378,54 |
| Котельная 438 квартала | бур. уголь | 35,227 | 0,213 | 0,42 | 14 | 125,06 |
| Котельная 481 квартала | бур. уголь | 17,481 | 0,166 | 1,37 | 10 | 14,83 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | бур. уголь | 37,348 | 0,213 | 0,42 | 14 | 132,58 |
| Котельная Релочная, 5 | бур. уголь | 40,554 | 0,166 | 1,37 | 10 | 34,40 |
| Котельная Юбилейная, 7а | бур. уголь | 2,622 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,31 |
| Котельная школы № 31 | бур. уголь | 0,760 | 0,213 | 0,42 | 14 | 2,70 |
| Котельная "Мостоотряд-64" | бур. уголь | 5,372 | 0,166 | 1,37 | 10 | 4,56 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ВОС" | бур. уголь | 27,102 | 0,166 | 1,37 | 10 | 22,99 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 29,545 | 0,213 | 0,42 | 14 | 104,89 |
| Котельная п. Аэропорт | бур. уголь | 35,038 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная с. Садовое | бур. уголь | 14,864 | 0,213 | 0,42 | 14 | 52,77 |
| Котельная 433 квартала | бур. уголь | 60,601 | 0,177 | 0,42 | 14 | 178,77 |
| Котельная "БДИ" | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| котельная "ОЭБЦ" | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| котельная ПЛ-26 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная ПУ-6 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная ПУ-23 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная Политехническая, 210 | бур. уголь | 3,108 | 0,213 | 0,42 | 14 | 11,03 |
| Котельная ст. Благовещенск-1 | бур. уголь | 70,324 | 0,213 | 0,42 | 14 | 249,65 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 119,837 | 0,213 | 0,42 | 14 | 425,42 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,941 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,79 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,832 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,72 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,686 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,22 |

Таблица 10.2‑4. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2022г.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21553,030 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51368,05 |
| мазут | 677,892 | 0,155 | 1,37 | 10 | 536,87 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная 438 квартала | бур. уголь | 35,230 | 0,213 | 0,42 | 14 | 125,07 |
| Котельная 481 квартала | бур. уголь | 17,482 | 0,166 | 1,37 | 10 | 14,83 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | бур. уголь | 37,790 | 0,213 | 0,42 | 14 | 134,15 |
| Котельная Релочная, 5 | бур. уголь | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| Котельная Юбилейная, 7а | бур. уголь | 2,622 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,31 |
| Котельная школы № 31, | бур. уголь | 0,761 | 0,213 | 0,42 | 14 | 2,70 |
| Котельная "Мостоотряд-64" | бур. уголь | 5,373 | 0,166 | 1,37 | 10 | 4,56 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ВОС" | бур. уголь | 29,791 | 0,166 | 1,37 | 10 | 25,27 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 29,958 | 0,213 | 0,42 | 14 | 106,35 |
| Котельная п. Аэропорт | бур. уголь | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная с. Садовое | бур. уголь | 14,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 52,77 |
| Котельная 433 квартала | бур. уголь | 60,605 | 0,177 | 0,42 | 14 | 178,79 |
| Котельная "БДИ" | бур. уголь | 3,597 | 0,214 | 0,42 | 14 | 12,83 |
| Котельная "ОЭБЦ" | бур. уголь | 1,134 | 0,214 | 0,42 | 14 | 4,05 |
| Котельная ПЛ-26 | бур. уголь | 21,386 | 0,214 | 0,42 | 14 | 76,28 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 119,848 | 0,213 | 0,42 | 14 | 425,46 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

Таблица 10.2‑5. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2023-2027гг.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21467,902 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51165,17 |
| мазут | 1543,037 | 0,155 | 1,37 | 10 | 1222,04 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная Релочная, 5 | бур. уголь | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 36,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 130,87 |
| Котельная п. Аэропорт | бур. уголь | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная "База" | бур. уголь | 8,395 | 0,214 | 0,42 | 14 | 29,94 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 133,862 | 0,213 | 0,42 | 14 | 475,21 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

Таблица 10.2‑6. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2028-2034гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21437,925 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51093,72 |
| мазут | 1874,168 | 0,155 | 1,37 | 10 | 1484,29 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная Релочная, 5 | бур. уголь | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 14 | 6,79 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 36,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 130,87 |
| Котельная п. Аэропорт | бур. уголь | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 142,882 | 0,213 | 0,42 | 14 | 507,23 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

## Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В г. Благовещенске в рассматриваемом периоде 2021-2034 гг. ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

На источниках тепловой энергии г. Благовещенска в качестве основного топлива используются бурый уголь (Ерковецкий, Райчихинский) и мазут марки М-100.

Ерковецкий угольный разрез введен в эксплуатацию в 1991 году, расположен в Амурской области и отрабатывает запасы угля «Ерковецкого» буроугольного месторождения. Марка добываемого угля на разрезе «Ерковецкий» - «2БР».

Райчихинское месторождение угля расположено в Амурской области, в бассейнах рек Кивда и Райчиха. Угли бурые, технологической группы Б2.

## Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На базовый год настоящей актуализации Схемы на источниках тепловой энергии, снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, в качестве основного используют следующие виды топлива:

* Уголь – 99,1% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;
* Мазут – 0,9% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;

На период до 2034г. (включительно) планируется изменение используемого на ряде на источниках тепловой энергии вида основного топлива, вывод из эксплуатации ряда источников с переводом нагрузки на другие существующие источники, а также строительство новых источников. В 2034г. соотношение потребления видов топлива составит:

* Природный газ – 10,27% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо (котельные);
* Уголь – 89,73% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо (ТЭЦ);
* Мазут – 0,00% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо;

## Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива на территории г. Благовещенска в настоящее время является уголь.

## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса источников тепловой энергии, действующих на территории г. Благовещенска, снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, является увеличение доли использования природного газа в качестве основного вида топлива.

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

Данная глава была полностью пересмотрена: актуализированы полностью топливные балансы на основании перспективного развития источников тепловой энергии.