 Проект

«В регистр»

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ЮГОРСКА

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_

Об утверждении

отчетного топливно-энергетического баланса

города Югорска за 2022 год

В соответствии со статьей 28 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Приказом Министерства энергетики РФ от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований»:

1. Утвердить отчетный топливно-энергетический баланс города Югорска за 2022 год (приложение).
2. Опубликовать постановление в официальном печатном издании и разместить на официальном сайте органов местного самоуправления города Югорска.
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы города - директора департамента жилищно-коммунального и строительного комплекса Р.А. Ефимова.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Исполняющий обязанности главы города** | * **ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН** * **ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**   Сертификат [Номер сертификата 1]  Владелец [Владелец сертификата 1]   * Действителен с [ДатаС 1] по [ДатаПо 1] | **Ю.В. Котелкина** |

Приложение

к постановлению администрации

города Югорска

от №



**Отчетный топливно-энергетический баланс**

**муниципального образования «Городской округ Югорск**

**Ханты‑Мансийского автономного округа – Югры»**

**за 2022 год**

Оглавление

[Оглавление 1](#_Toc142643368)

[Введение 4](#_Toc142643369)

[Раздел 1 Общие сведения о муниципальном образовании 5](#_Toc142643370)

[Раздел 2 Отчетный топливно-энергетический баланс городского округа Югорск 7](#_Toc142643371)

[2.1. Формирование показателей ТЭБ 7](#_Toc142643372)

[2.2. Баланс первичных энергоресурсов 10](#_Toc142643373)

[2.3. Баланс природного газа 12](#_Toc142643374)

[2.4. Баланс жидкого топлива и прочих нефтепродуктов 13](#_Toc142643375)

[2.5. Балансы электрической и тепловой энергии 15](#_Toc142643376)

[Раздел 3 Топливно-энергетический баланс городского округа Югорск 18](#_Toc142643377)

Введение

Настоящая работа выполнена рамках муниципального контракта № 01873000058230001190001(88.2023) от 29.05.2023 г. на выполнение работ по актуализации схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры и разработке топливно-энергетического баланса города Югорска.

Работа включает:

* однопродуктовые балансы топливно-энергетических ресурсов, электрической и тепловой энергии;
* топливно-энергетический баланс муниципального образования.

Для расчетов топливно-энергетических балансов за основу приняты следующие документы:

* материалы территориального органа Федеральной службы государственной статистики (Росстата) по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу (Тюменьстат);
* Энергетическая стратегия России на период до 2035 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 года № 1523-р;
* Генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2030 года, утвержденная приказом Минэнерго России от 6 июня 2011 года № 213;
* Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы, утвержденная Приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88;
* утвержденная схема теплоснабжения города Югорска;
* другие актуализированные материалы.

1. Общие сведения о муниципальном образовании

Муниципальное образование город Югорск расположено на севере Западной Сибири, в западной части Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, в бассейне рек Ух и Эсс, притоков реки Конда. В долинах рек прослеживаются пойма и две надпойменные террасы. Поймы рек плоские, широкие, местами сильно заболоченные. Долины рек характеризуются асимметричным строением: левобережные склоны более крутые и высокие, правые – более пологие.

Географически муниципальное образование городской округ Югорск находится на 61°19' северной широты, 63°21' восточной долготы, высота над уровнем моря – 110 м.

Местоположение городского округа представлено на рисунке 1.1.



Расположение городского округа Югорск

Расстояние до административного центра – города Ханты-Мансийска – 420 км. Расстояние до Ханты-Мансийска воздушным путем составляет 380 км. Связь с административным центром осуществляется по автомобильной дороге «Югра».

В состав городского округа Югорск входит один населенный пункт – город Югорск, состоящий из микрорайонов с наименованиями: «1», «2», «3», «4», «5», «5А», «6», «7», «7Б», «8», «9», «10», «11», «12», «13», «14», «14А», «15», «16», «17», «18», «19», «ПММК-5» и «Югорск-2».

Численность населения городского округа Югорск по состоянию на 1 января 2022 года составила 38 865 человек.

В настоящее время хозяйственная деятельность городского округа направлена на транспортировку природного газа и освоение ресурсов леса, в основном, древесины.

В городском округе расположена железнодорожная станция «Геологическая» Свердловской железной дороги.

Климат муниципального образования городской округ Югорск – континентальный, характеризуется суровой и длинной зимой и коротким, теплым летом.

В соответствии с климатическим районированием территории РФ для строительства муниципальное образование городской округ Югорск относится к I климатическому району, подрайону IВ.

Наиболее холодный месяц – январь, наиболее теплый месяц – июль. Абсолютный минимум – 54°С, абсолютный максимум – +35°С. Продолжительность безморозного периода 79 дней.

1. Отчетный топливно-энергетический баланс городского округа Югорск
   1. Формирование показателей ТЭБ

Топливно-энергетический баланс (ТЭБ) – это система показателей, отражающая полное количественное соответствие между приходом и расходом топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) в хозяйстве в целом или на отдельных его участках за выбранный интервал времени. Общий вид структуры ТЭБ в разрезе основных блоков и строк приведен в таблице 2.1.

Структура агрегированного топливно-энергетического баланса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Твердое топливо | Нефть | Нефте­продукты | Газ | Гидроэнергия и НВЭИ | Электро­энергия | Тепловая энергия | Всего |
| Приходный блок | Добыча/производство первичных ТЭР |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ввоз ТЭР |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вывоз ТЭР |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Изменение запасов |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Блок преобразования | Переработка топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство теплоэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды энергетического сектора |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Блок конечного потребления | Сектор 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сектор 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сектор N |  |  |  |  |  |  |  |  |

В столбцах таблицы приводятся все виды топлива и энергии, которые добываются, производятся или используются на территории муниципального образования: твердое топливо, нефть, нефтепродукты, газ, электроэнергия, тепловая энергия. Детализация по видам ресурсов различна в рассматриваемых ниже методиках, и степень ее должна соответствовать решаемым задачам при составлении ТЭБ, учитывающим потребности и особенности планирования в каждом конкретном случае.

В качестве единиц измерения количества топлива применяются такие показатели, которые соответствуют его агрегатному состоянию (твердое, жидкое или газообразное) и требуют наличия простейших измерительных приборов. Эти единицы называются натуральными (килограммы или тонны для твердых топлив, литры или кубометры для жидкостей и газов). Электроэнергия измеряется в киловатт-часах (кВт·ч), количество тепла может быть выражено в килокалориях (ккал) или джоулях (Дж). На основе этих данных с использованием соответствующих для различных энергоносителей коэффициентов перевода автоматически заполняется таблица ТЭБ такой же структуры строк и столбцов, измеренная в условных единицах энергии (в России – условном топливе). В таблице 2.2 приведены коэффициенты перевода натуральных величин в т у.т.

Коэффициенты перевода натурального топлива в условное

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование вида топлива | Единица измерения | Коэф-т перевода в т у.т. |
| Уголь каменный | т | 0,768 |
| Уголь бурый | т | 0,467 |
| Рядовой уголь месторождений: |  |  |
| Уголь донецкий | т | 0,876 |
| Уголь кузнецкий | т | 0,867 |
| Уголь карагандинский | т | 0,726 |
| Уголь подмосковный | т | 0,335 |
| Уголь воркутинский | т | 0,822 |
| Уголь интинский | т | 0,649 |
| Уголь челябинский | т | 0,552 |
| Уголь свердловский | т | 0,33 |
| Уголь башкирский | т | 0,264 |
| Уголь нерюнгринский | т | 0,987 |
| Уголь якутский | т | 0,751 |
| Уголь черемховский | т | 0,752 |
| Уголь хакасский | т | 0,727 |
| Уголь канско-ачинский | т | 0,516 |
| Уголь тувинский | т | 0,906 |
| Уголь магаданский | т | 0,701 |
| Уголь экибастузский | т | 0,628 |
| Сланцы горючие | т | 0,3 |
| Торф топливный | т | 0,34 |
| Дрова для отопления | куб. м | 0,266 |
| Нефть, включая газовый конденсат | т | 1,430 |
| Газ горючий природный (естественный) | тыс. куб. м | 1,154 |
| Кокс металлургический | т | 0,990 |
| Брикеты угольные | т | 0,605 |
| Брикеты и полубрикеты торфяные | т | 0,600 |
| Мазут топочный | т | 1,370 |
| Топливо печное бытовое | т | 1,450 |
| Керосин для технических целей | т | 1,470 |
| Керосин осветительный | т | 1,470 |
| Газ горючий искусственный коксовый | тыс. куб. м | 0,570 |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой | тыс. куб. м | 1,500 |
| Газ сжиженный | т | 1,570 |
| Топливо дизельное | т | 1,450 |
| Топливо моторное | т | 1,430 |
| Бензин автомобильный | т | 1,490 |
| Бензин авиационный | т | 1,470 |
| Топливо для реактивных двигателей | т | 1,470 |
| Нефтебитум | т | 1,350 |
| Газ горючий искусственный доменный | тыс. куб. м | 0,430 |
| Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 0,123 |
| Тепловая энергия | Гкал | 0,1486 |
| Электрическая энергия гидравлических станций | тыс. кВт·ч | 0,123 |
| Электрическая энергия атомных станций | тыс. кВт·ч | 0,123 |

В качестве источника информации для формирования топливно-энергетических балансов используются следующие формы отчетности Росстата:

* № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов»;
* № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;
* № 6-ТП «Сведения о производстве тепловой и электрической энергии объектами генерации»;
* № 22-ЖКХ (сводная) «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы»;
* № 1-натура- БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей»;
* № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)»;
* № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»;
* № П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
* № 4-запасы «Сведения о запасах топлива»;
* электробаланс.

Практически по всем важным показателям во всех источниках имеются разногласия. Их природа – различная степень полноты охвата и различия в классификации потребителей.

Отчетный региональный топливно-энергетический баланс (РТЭБ) позволяет проводить анализ и делать заключение по следующим направлениям:

* формированию рациональной структуры топливно-энергетического баланса региона;
* объемам (энергетическим потокам) поступления и преобразования и направлениям движения и распределения по видам топлива и преобразованным энергоресурсам;
* объемам потребления как первичных, так и преобразованных энергоресурсов различными группами потребителей (энергетическими предприятиями, отраслями экономики, населением и др.),
* потерям в энергетическом секторе и при конечном потреблении того или другого энергоресурса,
* энергетической эффективности использования энергоресурсов.
  1. Баланс первичных энергоресурсов

Первичные энергоресурсы извлекают из окружающей среды. К первичным энергоресурсам принято относить традиционные: нефть, газ, уголь, атомную и гидроэнергию, а также нетрадиционные возобновляемые энергоресурсы: солнечную, ветровую, геотермальную, гидроэнергию малых рек, энергию морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, низкотемпературного тепла Земли, воздуха, биомассы животного, растительного и бытового происхождения, водородную энергетику.

На территории города Югорска не производится добыча полезных ископаемых, отсутствуют электростанции и источники возобновляемых энергоресурсов, таким образом, баланс первичных энергетических ресурсов не приводится.

Анализ данных показывает, что потребление топливно-энергетических ресурсов приходится на ресурсы, полученные из-за пределов муниципального образования.

На территории муниципального образования имеет место потребление следующих видов топливно-энергетических ресурсов:

* природный газ;
* жидкое топливо и нефтепродукты;
* электрическая энергия;
* тепловая энергия.

Потребление перечисленных ниже видов топливно-энергетических ресурсов на территории муниципального образования отсутствует:

* уголь;
* нефть, включая газовый конденсат;
* прочее твердое топливо.
  1. Баланс природного газа

В качестве газообразного топлива на территории города Югорска применяется только природный (естественный) газ. Баланс потребления природного газа представлен в таблице 2.3.

Однопродуктовый баланс газа горючего природного за 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Газ горючий природный (естественный), тыс. куб. м |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | - |
| Ввоз | 2 | 66 266,4 |
| Вывоз | 3 | - |
| Изменение запасов | 4 | - |
| Потребление первичной энергии | 5 | 66 266,4 |
| **Статистическое расхождение** | **6** | - |
| Производство электрической энергии | 7 | - |
| Производство тепловой энергии | 8 | -42 089,5 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | - |
| Котельные | 8.2 | -42 089,5 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | - |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | - |
| Собственные нужды | 10 | - |
| Потери при передаче | 11 | - |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 24 176,9 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | - |
| Промышленность | 14 | - |
| Добыча полезных ископаемых | 14.1 | - |
| Обрабатывающие производства | 14.2 | - |
| Забор, очистка и распределение воды | 14.3 | - |
| Прочая промышленность | 14.6 | - |
| Строительство | 15 | 10 574,2 |
| Транспорт и связь | 16 | - |
| Железнодорожный | 16.1 | - |
| Трубопроводный | 16.2 | - |
| Автомобильный | 16.3 | - |
| Прочий | 16.4 | - |
| Сфера услуг | 17 | - |
| Население | 18 | 13 602,7 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | - |

* 1. Баланс жидкого топлива и прочих нефтепродуктов

На территории муниципального образования не осуществляется нефтепереработка и производство топлива. Следующие виды нефтепродуктов были ввезены для потребления на территории муниципального образования:

* бензин автомобильный;
* топливо дизельное;
* топливо печное бытовое;
* газ сжиженный.

Сведения о потреблении жидкого топлива и нефтепродуктов представлены в таблице 2.4.

Однопродуктовые балансы жидкого топлива и нефтепродуктов за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Бензин автомобильный, т | Топливо дизельное, т | Топливо печное бытовое, т | Газ сжиженный, т |
| Производство энергетических ресурсов | 1 |  |  |  |  |
| Ввоз | 2 | 7 191,9 | 35 557,9 | 185,0 | 395,3 |
| Вывоз | 3 |  |  |  |  |
| Изменение запасов | 4 |  |  |  |  |
| Потребление первичной энергии | 5 | 7 191,9 | 35 557,9 | 185,0 | 395,3 |
| **Статистическое расхождение** | **6** | **1 561,2** | **6 164,3** | **-15,5** | **60,1** |
| Производство электрической энергии | 7 | - | - | - | - |
| Производство тепловой энергии | 8 | - | - | - | - |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | - | - | - | - |
| Котельные | 8.2 | - | - | - | - |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | - | - | - | - |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | - | - | - | - |
| Собственные нужды | 10 |  |  |  |  |
| Потери при передаче | 11 |  |  |  |  |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 5 630,7 | 29 393,6 | 200,5 | 335,2 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | - | - | - | - |
| Промышленность | 14 | 787,1 | 16 366,2 | 195,8 | 39,5 |
| Добыча полезных ископаемых | 14.1 | 591,7 | 14 636,8 | 18,7 | 20,0 |
| Обрабатывающие производства | 14.2 | 37,5 | 385,8 | - | 9,2 |
| Забор, очистка и распределение воды | 14.3 | 67,2 | 566,5 | 177,1 | - |
| Прочая промышленность | 14.6 | 90,7 | 777,1 | - | 10,3 |
| Строительство | 15 | 458,5 | 6 751,2 | - | 75,2 |
| Транспорт и связь | 16 | 325,6 | 3 879,8 | 4,7 | 110,9 |
| Железнодорожный | 16.1 |  |  |  |  |
| Трубопроводный | 16.2 |  |  |  |  |
| Автомобильный | 16.3 | 302,9 | 3 494,4 |  | 109,6 |
| Прочий | 16.4 | 22,7 | 385,4 | 4,7 | 1,3 |
| Сфера услуг | 17 | 158,6 | 241,3 | - | 13,3 |
| Население | 18 | 3 900,9 | 2 155,1 | - | 96,3 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 |  |  |  |  |

* 1. Балансы электрической и тепловой энергии

На территории муниципального образования городской округ Югорск не осуществляется выработка электрической энергии, электроснабжение потребителей обеспечивается за счет перетоков внутри энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Баланс электроэнергии, приведенный в таблице 2.5, сформирован исходя из комбинаций данных форм № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии», «6-ТП» и формы «Электробаланс».

Баланс выработки и потребления тепловой энергии приведен в таблице 2.6.

Однопродуктовый баланс электрической энергии за 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Электричес­кая энергия гидравлич. станций, тыс. кВт·ч | Электричес­кая энергия атомных станций, тыс. кВт·ч | Электричес­кая энергия, тыс. кВт·ч |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | **-** | **-** | - |
| Ввоз | 2 | **-** | **-** | 1 596 939,4 |
| Вывоз | 3 | **-** | **-** | - |
| Изменение запасов | 4 | **-** | **-** | - |
| Потребление первичной энергии | 5 | - | - | 1 596 939,4 |
| **Статистическое расхождение** | **6** | **-** | **-** | **-** |
| Производство электрической энергии | 7 | **-** | **-** | **-** |
| Производство тепловой энергии | 8 | **-** | **-** | **-** |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | **-** | **-** | **-** |
| Котельные | 8.2 | **-** | **-** | **-** |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | **-** | **-** | **-** |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | **-** | **-** | **-** |
| Собственные нужды | 10 | **-** | **-** | **-** |
| Потери при передаче | 11 | **-** | **-** | -62 753,9 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | **-** | **-** | 1 534 185,5 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | **-** | **-** | - |
| Промышленность | 14 | **-** | **-** | 1 443 284,9 |
| Добыча полезных ископаемых | 14.1 | **-** | **-** | 1 327 296,5 |
| Обрабатывающие производства | 14.2 | **-** | **-** | 112 890,0 |
| Забор, очистка и распределение воды | 14.3 | **-** | **-** | **-** |
| Прочая промышленность | 14.6 | **-** | **-** | 3 098,4 |
| Строительство | 15 | **-** | **-** | 6 211,6 |
| Транспорт и связь | 16 | **-** | **-** | 34 752,4 |
| Железнодорожный | 16.1 | **-** | **-** | 19,7 |
| Трубопроводный | 16.2 | **-** | **-** | 31 274,7 |
| Автомобильный | 16.3 | **-** | **-** | **-** |
| Прочий | 16.4 | **-** | **-** | 3 458,0 |
| Сфера услуг | 17 | **-** | **-** | **-** |
| Население | 18 | **-** | **-** | 49 936,6 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | **-** | **-** | **-** |

Однопродуктовый баланс тепловой энергии за 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Тепловая энергия, Гкал |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | - |
| Ввоз | 2 | - |
| Вывоз | 3 | - |
| Изменение запасов | 4 | - |
| Потребление первичной энергии | 5 | - |
| **Статистическое расхождение** | **6** | - |
| Производство электрической энергии | 7 | - |
| Производство тепловой энергии | 8 | 299 703,8 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | - |
| Котельные | 8.2 | 299 703,8 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | - |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | - |
| Собственные нужды | 10 | -3 969,9 |
| Потери при передаче | 11 | -69 976,2 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 225 757,68 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | - |
| Промышленность | 14 | 22 402,38 |
| Добыча полезных ископаемых | 14.1 | - |
| Обрабатывающие производства | 14.2 | - |
| Забор, очистка и распределение воды | 14.3 | 3 056,9 |
| Прочая промышленность | 14.6 | 19 345,48 |
| Строительство | 15 | - |
| Транспорт и связь | 16 | - |
| Железнодорожный | 16.1 | - |
| Трубопроводный | 16.2 | - |
| Автомобильный | 16.3 | - |
| Прочий | 16.4 | - |
| Сфера услуг | 17 | 69 508,7 |
| Население | 18 | 133 846,6 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | - |

1. Топливно-энергетический баланс городского округа Югорск

Формирование единого топливно-энергетического баланса производится путем объединения сведений о потреблении электрической и тепловой энергии, а также всех видов топлив в одну сводную таблицу в единых энергетических единицах.

Значения объемов потребления топливно-энергетических ресурсов на территории городского округа Югорск за 2022 г. представлены в таблице 3.1.

Фактический топливно-энергетический баланс городского округа Югорск за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Уголь | Нефть, вкл. газовый конденсат | Нефте­продукты | Природ­ный газ | Прочее твердое топливо | Электрическая энергия | | | Тепловая энергия | Всего |
| гидравли­ческих станций | атомных станций | прочая |
|  |  | т  у.т. | | | | | | | | | |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Ввоз | 2 | - | - | 62 895,51 | 76 471,43 | - | - | - | 196 423,55 | - | **335 790,48** |
| Вывоз | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Изменение запасов | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Потребление первичной энергии | 5 | - | - | 62 895,51 | 76 471,43 | - | - | - | 196 423,55 | - | **335 790,48** |
| **Статистическое расхождение** | **6** | **-** | - | 11 358,78 | - | - | - | - | - | - | **11 358,78** |
| Производство электрической энергии | 7 |  | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Производство тепловой энергии | 8 | - | - | - | -48 571,28 | - | - | - | - | 44 535,99 | **-4 035,3** |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Котельные | 8.2 | - | - | - | -48 571,28 | - | - | - | - | 44 535,99 | **-4 035,3** |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Собственные нужды | 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | -589,93 | **-589,93** |
| Потери при передаче | 11 | - | - | - | - | - | - | - | -7 718,73 | -10 398,46 | **-18 117,19** |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | - | - | 51 536,73 | 27 900,14 | - | - | - | 188 704,82 | 33 547,59 | **301 689,28** |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Промышленность | 14 | - | - | 24 965,78 | - | - | - | - | 177 524,04 | 3 328,99 | **205 818,82** |
| Добыча полезных ископаемых | 14.1 | - | - | 22 136,39 | - | - | - | - | 163 257,47 | - | **185 393,86** |
| Обрабатывающие производства | 14.2 | - | - | 629,73 | - | - | - | - | 13 885,47 | - | **14 515,2** |
| Забор, очистка и распределение воды | 14.3 | - | - | 921,55 | - | - | - | - | - | 454,26 | **1 375,81** |
| Прочая промышленность | 14.6 | - | - | 1 278,11 | - | - | - | - | 381,1 | 2 874,74 | **4 533,95** |
| Строительство | 15 | - | - | 10 590,47 | 12 202,63 | - | - | - | 764,03 | - | **23 557,12** |
| Транспорт и связь | 16 | - | - | 6 284,97 | - | - | - | - | 4 274,55 | - | **10 559,51** |
| Железнодорожный | 16.1 | - | - | - | - | - | - | - | 2,42 | - | **2,42** |
| Трубопроводный | 16.2 | - | - | - | - | - | - | - | 3 846,79 | - | **3 846,79** |
| Автомобильный | 16.3 | - | - | 5 690,27 | - | - | - | - | - | - | **5 690,27** |
| Прочий | 16.4 | - | - | 594,69 | - | - | - | - | 425,33 | - | **1 020,03** |
| Сфера услуг | 17 | - | - | 607,08 | - | - | - | - | - | 10 328,99 | **10 936,07** |
| Население | 18 | - | - | 9 088,43 | 15 697,52 | - | - | - | 6 142,2 | 19 889,61 | **50 817,75** |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |