



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

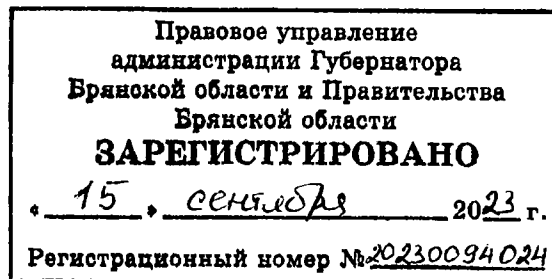
ПРИКАЗ

14 сентября 2023 года

г. Брянск

№ 53

Об утверждении топливно-
энергетического баланса Брянской
области за 2022 год



В соответствии с приказом Минэнерго России от 29 октября 2021 года № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным Указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый топливно-энергетический баланс Брянской области за 2022 год.
2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Начальник управления

С.А. Косарев

Утвержден
приказом управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 14 сентября 2023 года № 53

**Топливо-энергетический баланс Брянской области
за 2022 год**

Брянск
2023

Содержание

1. Нормативная документация
2. Общие сведения об энергосистеме Брянской области
 - 2.1. Характеристика энергосистемы
 - 2.2. Характеристика газоснабжения и газификации
 - 2.3. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения и структура отпуска тепловой энергии
 - 2.4. Структура установленной мощности и состав электроэнергии
 - 2.5. Структура выработки электроэнергии
 - 2.6. Основные внешние связи Брянской энергосистемы
3. Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2022 год
 - П.1. Однопродуктовые топливно-энергетические балансы Брянской области за 2022 год

1. Нормативная документация

Топливо-энергетический баланс Брянской области разработан в соответствии с приказом Минэнерго России от 29 октября 2021 года №1169 «Об утверждении Порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

Для заполнения строк и граф фактического баланса использована официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения, и предоставленная Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Брянской области (Брянкстатом) в виде отчетов.

Объем производства и структура потребления электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливается по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»; № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

Итоговые данные о расходе энергетических ресурсов по отдельным видам продукции и работ (услуг), о расходе топлива и тепловой энергии по направлениям использования, а также запасах топлива устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливо-энергетических ресурсов».

Объемы потребления электрической и тепловой энергии населением устанавливаются по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»; № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

Объемы топлива на производство энергии и распределение выработки электрической энергии по отдельным станциям устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии».

Объемы потребления сетевого и сжиженного газа населением и в общественных зданиях устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы».

Объемы производства, собственного потребления и изменения запасов энергетических ресурсов устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей».

Объемы и география отгрузки нефтепродуктов потребителям, в том числе на экспорт устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-нефтепродукт «Сведения об отгрузке

нефтепродуктов потребителям».

Объемы вывоза топлива за пределы субъекта Российской Федерации устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)».

Объемы потребления и запасов топлива устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-запасы «Сведения о запасах топлива».

Объемы производства тепловой энергии по группам котельных, по видам используемого на котельных топлива, информация о потерях тепловой энергии и ее потреблении населением, бюджетными организациями и прочими организациями устанавливается по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией».

Для заполнения строк и граф прогнозного баланса используется информация о фактических балансах субъекта Российской Федерации за предыдущие периоды, а также другая информация, влияющая в прогнозных периодах на количественные показатели поставок, потребления и распределения энергетических ресурсов на территории Брянской области.

2. Общие сведения об энергосистеме Брянской области

2.1. Характеристика энергосистемы

Энергосистема Брянской области входит в объединенную энергосистему Центра (ОЭС Центра).

Брянская область относится к числу регионов дефицитных по мощности. Основная часть электроэнергии (70-90% потребности в электрической мощности) поступает в Брянскую область от внешних источников по линиям ЕНЭС, обслуживаемым филиалом ПАО «ФСК - Россети» – Новгородское ПМЭС (ранее – ПАО «ФСК ЕЭС»).

Распределение электроэнергии потребителям осуществляется по объектам:

филиал ПАО «ФСК - Россети» – Новгородское ПМЭС: ПС 750 кВ Новобрянская, ПС 500 кВ Белобережская, ПС 220 кВ Новобрянская, ПС 220 кВ Брянская, ПС 220 кВ Цементная, ПС 220 кВ Машзавод, ПС 220 кВ Найтоповичи, ПС 110 кВ Суземка, ПС 110 кВ Красная Гора, ПС 110 кВ Вышков, ПС 110 кВ Новозыбков, ПС 110 кВ Индуктор, ПС 35 кВ Лотаки, ПС 35 кВ Ивановка;

сети 0,4-6(10)-35-110 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго», ООО «БрянскЭлектро» и других сетевых компаний.

На территории Брянской области выработка электроэнергии осуществляется станцией розничного рынка ООО «Клинцовская ТЭЦ».

Функции гарантирующего поставщика на территории Брянской области выполняет ООО «Газпром энергосбыт Брянск».

Помимо указанного гарантирующего поставщика электрической энергии в 2022 году на территории Брянской области действовали

шестнадцать энергосбытовых компаний, приобретающих электрическую энергию на оптовом рынке:

Таблица 1, млн. кВт*ч

Энергосбытовая организация	Потребитель	Покупка с оптового рынка
ООО «Газпром энергосбыт Брянск»	Гарантирующий поставщик	3 306,76
АО «Мираторг-Энерго»	ООО «Брянский бройлер»	195,57
ПАО «Мосэнергосбыт»	ООО «МЕТРО Кэш энд Керри»	2,70
ООО «ГРИНН Энергосбыт»	ЗАО «Корпорация ГРИНН» гипермаркеты «Линия-1», «Линия-2», «Линия-3», АО «БМК», АО «Пролетарий»	59,30
ООО «МагнитЭнерго»	ЗАО «Тандер» гипермаркет	3,13
ООО «Межрегионсбыт»	АО «Мальцовский портландцемент»	212,25
ООО «Русэнергоресурс»	ОАО «МН «Дружба», ОАО «Югозападтранснефтепродукт», ООО «Комбинат «Строма»	215,25
ООО «Русэнергосбыт»	ОАО «РЖД»	36,42
ООО «ТранснефтьЭнерго»	АО «Транснефть-Дружба»	5,77
ООО «АгроЭнергоСбыт»	ЗАО «Куриное Царство - Брянск»	29,01
ООО «Гарант Энерго»	АО «БАЗ»	16,76
ООО «КС Энергосбыт»	АО «БрянскПиво»	9,75
ООО «Энергетическая компания «СТИ»	АО «Метаклей»	36,21
ООО «РЭК»	ООО ГК «Промресурс» «Гипермаркет Европа 46» г. Брянск	1,061
ООО «АЭМЗ – ЭНЕРГО»	АО «Клинцовский автокрановый завод», АО «Брянский фанерный комбинат»	16,48
ООО «ЭНКОСТ»	АО «Ивотстекло»	3,87

Крупнейшими электросетевыми компаниями, осуществляющими централизованное электроснабжение потребителей на территории Брянской области, являются:

ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»;
филиал ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго»;
ООО «БрянскЭлектро».

Потребление электроэнергии в Брянской области в 2022 году составило 4 456,89 млн. кВт*ч.

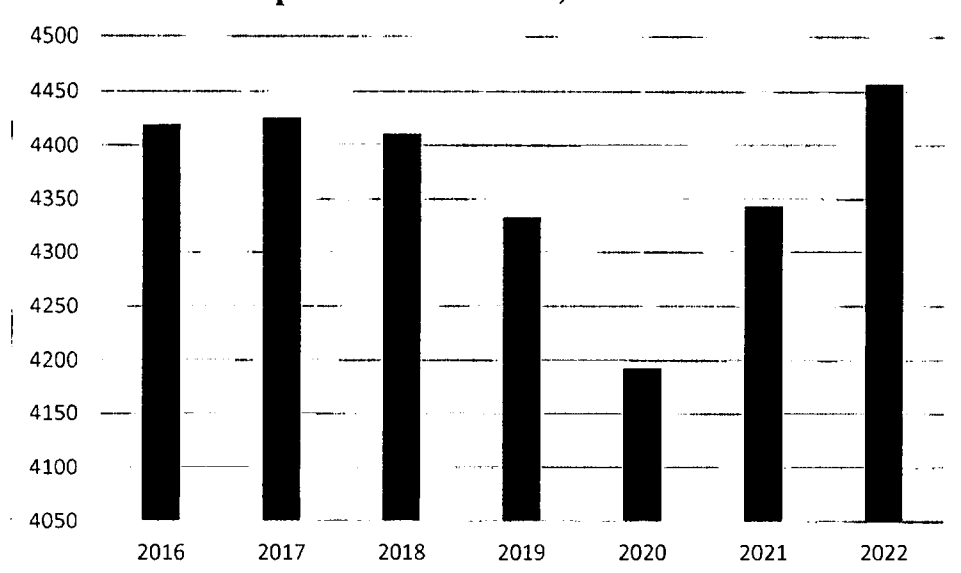
Динамика потребления электроэнергии в 2016-2022 годах представлена в таблице 2.

Таблица 2, млн. кВт*ч

Год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Электропотребление, млн кВт·ч	4 419,5	4 425,4	4 410,9	4 332,8	4 192,2	4 343,2	4 456,9
Абсолютный прирост электропотребления, млн кВт·ч	-58,40	5,90	-21,50	-78,1	-140,6	151,0	113,7
Среднегодовые темпы прироста, %	-1,30	0,13	-0,49	-1,77	-3,24	3,60	2,62

Электропотребление в Брянской области характеризуется постоянством и небольшим размахом колебаний, а также отрицательной динамикой.

Динамика потребления электроэнергии в Брянской области, млн. кВт*ч



Фактическое потребление в 2022 году по сравнению с 2021 годом увеличилось на 2,62 процента.

Динамика электропотребления региона характеризуется следующими особенностями:

- незначительный рост потребления электроэнергии в период экономического роста и незначительный спад ее потребления в период кризиса вследствие преобладания в регионе предприятий с небольшой долей электроэнергии в себестоимости выпускаемой продукции;

- рост потребления электроэнергии населением и организациями малого бизнеса не компенсирует снижение уровня потребления промышленными и сельскохозяйственными потребителями.

2.2. Характеристика газоснабжения и газификации

Газоснабжение потребителей Брянской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Москва» - «Брянское линейное производственное управление магистральных газопроводов» и АО «Газпром газораспределение Брянск».

В систему газоснабжения области входят:

- магистральные газопроводы протяженностью 749,9 км;

- 88 газораспределительных станций;

- наружные газораспределительные сети протяженностью 20561,66 км;

- 5906 шкафных газораспределительных пунктов (ШРП), газорегуляторных пунктов (ГРП, ГРПБ, ГРУ), установок электрохимической защиты.

В Брянской области природный газ присутствует в 31 районе области из 31 (включая городские округа), уровень газификации жилищного фонда Брянской области природным и сжиженным углеводородным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2022 года составляет 91,0% (в том числе природным газом - 91,0%, СУГ - 0,00%).

Правительством Брянской области совместно с ПАО «Газпром» поэтапно реализуются мероприятия по строительству объектов в рамках программы развития газоснабжения и газификации Брянской области на период с 2021 по 2025 годы.

2.3. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения и структура отпуска тепловой энергии

Теплоснабжение населенных пунктов Брянской области осуществляется посредством:

- источника тепловой энергии, работающего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, расположенного в г. Клинцы Брянской области ООО «Клинцовская ТЭЦ»;

- ГУП «Брянсккоммунэнерго» (409 котельные на территории 30 муниципальных районов Брянской области, из них регулируемые котельные 299, нерегулируемые 110)

- ведомственные котельные промышленных предприятий и организаций;

- котельные, находящиеся в муниципальной собственности;

- индивидуальные системы теплоснабжения.

Около 95% тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории Брянской области производится котельными.

Суммарная установленная мощность систем теплоснабжения – 3639,39 Гкал/час.

Фактическая структура отпуска тепловой энергии в Брянской области за 2022 год представлена в таблице 5.

Таблица 5, тыс. Гкал

Наименование	2022 год
Выработка	4354,509
Отпущено тепловой энергии потребителям, всего	3862,730
в том числе:	
населению	2503,414
Предприятиям на производственные нужды	224,175
Учреждения образования, здравоохранения, социальных услуг	903,400
Прочим организациям	231,741

2.4. Структура установленной мощности и состав электростанций

Существующий электроэнергетический комплекс Брянской области образуют:

Объект генерации – ООО «Клинцовская ТЭЦ» – установленной мощностью 23,253 МВт;

176 подстанций, в том числе 1 ПС 750 кВ трансформаторной мощностью 3504 МВА, 1 ПС 500 кВ трансформаторной мощностью 1002 МВА, 5 ПС 220 кВ трансформаторной мощностью 1510 МВА.

2.5. Структура выработки электроэнергии

За 2022 год выработка электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» – 65,67 млн кВт·ч. В 2022 году производство электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» увеличилось на 15,47% по сравнению с 2021 годом.

Брянская область является энергодефицитным регионом. Дефицит электроэнергии в области был покрыт за счет перетоков из соседних региональных систем.

2.6. Основные внешние связи Брянской энергосистемы

Энергосистема Брянской области имеет следующие внешние связи:
с энергосистемами ОЭС Центра:

Калужской области: ВЛ 220 кВ Брянская - Литейная с отпайкой на ПС Войлово, ВЛ 110 кВ Дятьковская - Литейная с отпайками, ВЛ 110 кВ Цементная - Литейная с отпайками, КВЛ 110 кВ Цементная - Березовская, ВЛ 35 кВ Вербежичи - Бытошь.

Курской области: ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская, ВЛ 220 кВ Новобрянская - Железногорская.

Липецкой области: ВЛ 500 кВ Белобережская - Елецкая.

Тульской области: КВЛ 220 кВ Черепетская ГРЭС - Цементная.

Орловской области: ВЛ 110 кВ Дмитровская - Лопандино, ВЛ 110 кВ Богородицкая - Аксинино, ВЛ 110 кВ Аксинино - Шаблыкино, ВЛ 35 кВ Аксинино - Ильинская, ВЛ 35 кВ Аксинино - Юрьево.

Смоленской области: ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС - Новобрянская, ВЛ 110 кВ Рославль-330 - Дубровская (ВЛ-842);

с энергосистемой Республики Беларусь:

ВЛ 110 кВ Гомель - Индуктор с отпайками.

ВЛ 110 кВ Гомель - Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь.

ВЛ 110 кВ Гомель - Новозыбков с отпайками II цепь.

ВЛ 110 кВ Светиловичи - Красная Гора.

ВЛ 35 кВ Самотевичи - Лотаки и ВЛ 35 кВ Ленино - Ивановка.

Обслуживание и эксплуатацию ЛЭП и подстанций осуществляет филиал ПАО «ФСК - Россети» - Новгородское ПМЭС, филиал ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго» и другие сетевые компании.

Оперативно-диспетчерское управление энергосистемой Брянской области осуществляет АО «СО ЕЭС», в том числе филиалы АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ, Курское РДУ, Липецкое РДУ, Тульское РДУ.

В соответствии с компетенцией ПАО «Газпром» газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в муниципальные районы и городские округа Брянской области, являются системы газопроводов:

МГ Дашава - Киев - Брянск - Москва Ду 500 (ввод - 1951 - 1953 годы; срок эксплуатации - 66 лет);

МГ Брянск - Смоленск Ду 500 (ввод - 1965 год; срок эксплуатации - 52 года);

МГ Тула - Шостка - Киев Ду 1200/100 (ввод - 1993 - 1995 годы; срок эксплуатации - 24 года);

МГ Шебелинка - Белгород - Курск - Брянск Ду 700 (ввод - 1959 год; срок эксплуатации - 58 лет).

3. Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2022 год

Особенностью энергосистемы Брянской области является дефицитность, потребление по территории Брянской области значительно превышает суммарную установленную мощность электростанций; пограничное (Республика Беларусь) положение и обусловленное этим наличие межгосударственных электрических связей; наличие потребителей, электроснабжение которых осуществляется в «островном» режиме от соседних энергосистем: Республики Беларусь, Орловской энергосистемы.

Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области (далее - Баланс) составлен на основе однопродуктовых топливно-энергетических балансов, сформированных в натуральных единицах (приложение №1).

Баланс сформирован в единых энергетических единицах - единицах условного топлива, в качестве которого принимается теплотворная способность 1 кг каменного угля, равная 7000 ккал. Единицей измерения, принятой в Балансе, является тыс. т.у.т.

Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2022 год (тыс.т.у.т.)

		Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,014	728,749	736,763
Ввоз	2	4,656	0,000	1 244,443	3 825,880	4,973	0,000	0,000	540,183	0,000	5 620,134
Вывоз	3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000
Изменение запасов	4	-0,552	0,000	4,239	0,000	-0,505	0,000	0,000	0,000	0,000	3,181
Потребление первичной энергии	5	4,104	0,000	1 248,681	3 825,880	4,467	0,000	0,000	548,197	728,749	6 360,079
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000	0,000	-5,814	0,000	0,000	0,000	-0,002	0,000	-5,816
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000	0,000	-865,491	0,000	0,000	0,000	-18,202	0,000	-883,693
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000	0,000	-31,794	0,000	0,000	0,000	-0,557	0,000	-32,352
Котельные	8.2	0,000	0,000	0,000	-833,696	0,000	0,000	0,000	-17,645	0,000	-851,341
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-3,812	0,000	-441,846	0,000	-2,545	0,000	0,000	-0,840	-16,347	-465,390
Потери при передаче	11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-90,618	-91,969	-182,588

II.1. Однопродуктовые топливно-энергетические балансы Брянской области за 2022 год

Однопродуктовый баланс угля

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		Уголь (тыс. ТУТ)	Уголь (тыс. ТУТ)
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	4,873	4,656
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	2,252	-0,552
Потребление первичной энергии	5	7,125	4,104
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-6,427	-3,812
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0,698	0,293
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	0,478	0,206
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	0,220	0,087
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс нефтепродуктов

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		Нефтепродукты (тыс. ТУТ)	Нефтепродукты (тыс. ТУТ)
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	1182,415	1244,443
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	8,999	4,239
Потребление первичной энергии	5	1191,414	1248,681
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-473,533	-441,846
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	717,881	806,836
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	5,284	5,151
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	306,838	374,550
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	306,838	374,550
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	405,759	427,135
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс природного газа

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		Природный газ тыс. ТУТ	Природный газ тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	0,000	0,000
Ввоз	2	3 952,616	3 825,880
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	3 952,617	3 825,880
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	-11,176	-5,814
Производство тепловой энергии	8	-871,890	-865,491
Теплоэлектростанции	8.1	-33,640	-31,794
Котельные	8.2	-838,250	-833,696
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	0,000	0,000
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов,	12	3 069,551	2 954,575
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	402,597	348,284
Промышленность	14	1 255,589	1 291,859
Прочая промышленность		465,940	397,044
Строительство	15	3,987	4,173
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	15,230	16,089
Население	18	926,208	897,126
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс прочего твердого топлива

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		Древесина топливная, тыс. ТУТ	Древесина топливная, тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	4,558	4,973
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,368	-0,505
Потребление первичной энергии	5	4,926	4,467
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-2,678	-2,545
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	2,248	1,922
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	2,248	0,140
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	0,000	1,782
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс электрической энергии

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		тыс. ТУТ	тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	6,995	8,014
Ввоз	2	527,220	540,183
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	534,215	548,197
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	-0,001	-0,002
Производство тепловой энергии	8	-17,613	-18,202
Теплоэлектростанции	8.1	-0,495	-0,557
Котельные	8.2	-17,118	-17,645
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-0,909	-0,840
Потери при передаче	11	-86,435	-90,618
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	429,257	438,535
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	19,831	23,565
Промышленность	14	101,912	112,090
Прочая промышленность		34,628	32,785
Строительство	15	7,332	6,224
Транспорт и связь	16	9,018	9,018
Железнодорожный	16.1	0,097	0,097
Трубопроводный	16.2	0,209	0,208
Автомобильный	16.3	0,139	0,139
Прочий	16.4	4,332	4,320
Сфера услуг	17	131,177	128,194
Население	18	125,358	126,658
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс тепловой энергии

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2021 год	Отчетный 2022 год
		тыс. ТУТ	тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	732,729	728,749
Ввоз	2	0,000	0,000
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	732,729	728,749
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-26,659	-16,347
Потери при передаче	11	-104,066	-91,969
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	602,004	620,433
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	7,720	7,077
Промышленность	14	64,411	67,749
Прочая промышленность		85,365	85,260
Строительство	15	1,784	1,971
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Сфера услуг	17	87,219	86,369
Население	18	355,506	372,007
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000