

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТАТИСТИКЕ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 23 июня 1999 г. N 46**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ "МЕТОДОЛОГИЧЕСКИХ ПОЛОЖЕНИЙ
ПО РАСЧЕТУ ТОПЛИВНО - ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ
С МЕЖДУНАРОДНОЙ ПРАКТИКОЙ"**

Государственный комитет Российской Федерации по статистике постановляет:

1. Утвердить "Методологические положения по расчету топливно - энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой" и ввести их в действие с отчета за 1998 год.
2. С введением настоящих Методологических положений признать недействующей "Методику краткого расчетного топливно - энергетического баланса с учетом перехода на методологию ООН (ключи перехода к расчету показателей топливно - энергетического баланса по методологии ООН)", утвержденную Госкомстатом России 25 декабря 1995 года.

Исполняющий обязанности
Председателя Госкомстата России
В.Л.СОКОЛИН

Утверждены
Постановлением
Госкомстата России
от 23 июня 1999 г. N 46

**МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ПОЛОЖЕНИЯ
ПО РАСЧЕТУ ТОПЛИВНО - ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ
С МЕЖДУНАРОДНОЙ ПРАКТИКОЙ**

Введение

Топливо - энергетический баланс Российской Федерации, разработанный в соответствии с рекомендациями международных статистических организаций (далее - Энергетический баланс), служит основной информационной базой при заполнении вопросников "Электроэнергия и тепло", "Нефть", "Природный газ", "Уголь", ежегодно представляемых в международные статистические организации.

Формирование Энергетического баланса, как правило, осуществляется на базе краткого расчетного топливно - энергетического баланса Российской Федерации (далее - ТЭБ), разрабатываемого в соответствии с действующими в Российской Федерации статистическими стандартами. Возможно также формирование Энергетического баланса непосредственно на основе отчетов ГМЦ и данных отраслевой статистики.

Принципиальных методологических расхождений в формировании Энергетического баланса и ТЭБа нет, однако имеются ряд различий непринципиального характера. Эти различия, в частности, заключаются в разном подходе к агрегированию отдельных видов топливно - энергетических ресурсов, имеются различия в формировании отдельных видов потребления топлива и энергии.

**1. СХЕМА И СИСТЕМА ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА**

Схема Энергетического баланса представляет собой таблицу, подлежащее которой состоит из

нескольких разделов, содержащих в свою очередь систему показателей, характеризующих процесс и источники формирования топливно - энергетических ресурсов, их расход на преобразование в другие виды энергии, на различные нужды и конечное потребление, а в сказуемом таблицы содержится перечень важнейших видов топливно - энергетических ресурсов (Приложение N 2).

1.1. Система показателей, формирующих подлежащее балансовой таблицы

В Энергетическом балансе баланс для каждого отдельного вида топлива производится не по сводным разделам "Ресурсы" и "Распределение" (как принято в отечественной методологии и как составлен ТЭБ), а по итоговым статьям (строкам), характеризующим:

- 1) Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов (статья 6).
- 2) Виды деятельности энергетических предприятий по преобразованию энергии (статьи 7 - 11).
- 3) Конечное потребление (статья 12).

Итоговая статья "Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов" рассчитывается на основании данных статей, формирующих этот показатель. Сюда включаются следующие статьи:

1.1.1. "Производство первичной энергии" (статья 1), которая учитывает количество энергии, полученной или произведенной из природных источников после удаления инертных веществ из топлива. Сюда же относится энергия, потребленная производителем в процессе производства (добычи) указанных ресурсов (расход на собственные нужды). Данные указанной статьи Энергетического баланса соответствует данным графы 2 "Добыча (производство) без потерь" ТЭБа. При этом используются данные сводных отчетов о добыче (производстве) топливно - энергетических ресурсов и данные об их потерях при добыче (производстве). Из общего объема добычи нефти исключаются данные о ее потерях при подготовке (обессоливании, обезвоживании) и транспортировке по промысловым нефтепроводам, газа - при очистке, осушке и транспортировке по промысловым газопроводам. Попутный нефтяной газ, сожженный в факелах, с итогов добычи газа не снимается, поскольку он в итоги валовой добычи газа не включен. Из общих объемов добычи угля исключаются данные о потерях при его обогащении непосредственно на шахтах и разрезах. При учете доменного газа в графу 2 включаются данные только об использованном доменном газе.

1.1.2. - 1.1.3. "Импорт / Экспорт" (статьи 2 и 3), характеризующие количество энергоносителей, импортируемых в страну или экспортируемых из страны. Данные об объемах транзитной торговли в итоги экспортно - импортных операций не включаются.

В ТЭБе указанным статьям в основном соответствуют данные граф "Импорт" (9) и "Экспорт" (13). Однако в эти графы включаются данные о загрузке топливом зарубежных морских судов в портах России и российских судов в зарубежных портах. Данные об экспорте и импорте содержатся в таможенной статистике. В ряде случаев привлекаются данные отраслевой статистики.

1.1.4. "Морская бункеровка" (Статья 4) отражает количество топлива, поставленное морским судам всех стран, включая военные и рыболовецкие суда. В ТЭБе такой вид потребления топлива не выделяется. Заполнить указанную статью Энергетического баланса достоверными данными не представляется возможным, так как в действующей статистической отчетности данные о морской бункеровке не разрабатываются. Имеется отчетность о суммарной бункеровке судов, самолетов, автомобилей.

1.1.5. "Движение запасов" (статья 5) характеризует изменение запасов (сальдо): вовлечение, когда запасы на конец года имеют меньшее значение, чем на начало (со знаком "+" это значение суммируется в ресурсной части), если же запасы на конец года превышают величину на начало года, то это свидетельствует об их накоплении и значение величины ресурсов уменьшается на эту величину. В расчетном ТЭБе приводятся как фактические значения величины запасов на начало и конец года у поставщиков и потребителей, так и их сальдовое значение. При составлении Энергетического баланса на основе ТЭБа используется сумма данных граф "Изменение запасов у поставщиков" (5) и "Изменение запасов у потребителей" (8). При этом используются отчеты "Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов", "Запасы топлива у потребителей", "О технико - экономических показателях нефтяной и газовой промышленности". Используются также данные АК "Транснефть" и АО "Газпром". Учитывая специфику газовой отрасли, данные о суммарном количестве отбора газа из подземных хранилищ газа (ПХГ) включаются в балансовую таблицу как объем запасов газа на начало года у поставщиков, а закачка газа в ПХГ - как объем запасов газа на конец года.

1.1.6. "Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов" (статья 6) - итоговая статья. В каждой графе данные о валовом потреблении первичной энергии (и ее эквивалентов) исчисляются как алгебраическая сумма показателей по статьям 1 - 5, т.е. валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов равно первичной энергии + импорт - экспорт + движение запасов (принимает отрицательное значение в случае прироста запасов).

Статья "Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов" Энергетического баланса

соответствует данным графы "Итого ресурсов" (11) ТЭБа за минусом данных графы "Экспорт" (13).

1.1.7. "Преобразованная энергия" (статья 7) включает в себя объемы топлива и энергии, связанные с преобразованием в электрическую и тепловую энергию, а также объемы отдельных видов топлива, используемого в качестве сырья для переработки в другие виды топлива, например, каменного угля в металлургический кокс. В ТЭБе данным указанной статьи соответствуют данные суммы граф "На преобразование в другие виды энергии" (16) и "На переработку в другие виды топлива" (17).

Информационной основой для определения количества топлива, используемого в качестве сырья для производства электроэнергии и теплоэнергии, служит отчет "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии". Получить данные о количестве топлива, используемого в качестве сырья при производстве других видов топлива, непосредственно из отечественной статистики в ряде случаев затруднительно. Более достоверные данные могут быть получены расчетным путем, исходя из данных о производстве отдельных видов топлива и удельном расходе сырья на производство этого вида топлива.

В Энергетическом балансе в статью "Преобразованная энергия - всего" включаются данные следующих статей:

7.1. Заводами по производству каменноугольных, буроугольных и торфяных брикетов.

7.2. Заводами по производству каменноугольного и буроугольного кокса.

7.3. Газовыми заводами.

7.4. Доменными печами.

7.5. Нефтеперерабатывающими заводами.

7.6. Электростанциями общественного пользования.

7.7. Электростанциями предприятий.

7.8. Электростанциями для комбинированного производства электроэнергии и тепла.

7.9. Отопительными установками.

7.10. Другими предприятиями.

Статьи 7.1 - 7.5 и 7.10 заполняются расчетными данными.

При заполнении статей 7.1 - 7.2 используются данные о выпуске буроугольных и торфяных брикетов (каменноугольные брикеты в России не производятся), металлургического кокса и удельных расходах сырья на производство отдельных видов топлива. Для производства 1 тонны угольных брикетов в среднем необходимо 2,1 тонны бурого угля, для производства 1 тонны металлургического кокса - 1,57 тонны каменного угля, для производства торфяных брикетов - 2,0 тонны топливного торфа.

При заполнении статьи 7.3 используются данные о выпуске углеводородных сжиженных газов.

При заполнении статей 7.4, 7.10 используются данные отраслевой статистики.

При заполнении статьи 7.5 для получения данных о количестве нефти, преобразованной в другие виды топлива, используются данные о первичной переработке нефти и выпуске отдельных видов нефтепродуктов. При этом из общего объема первичной переработки нефти исключаются данные о безвозвратных потерях нефтяного сырья, выпуске нефтепродуктов, не используемых в качестве топлива (смазочные масла, смазки, гудрон, строительный и кровельный нефтебитум, парафин, бензины - растворители, бензин для химической промышленности, бензин, пошедший на производство ароматических углеводородов, уайт - спирт).

При заполнении статей 7.6 - 7.8 используются данные отчетов "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии" и "Сведения о технико - экономических показателях и расходе условного топлива на электростанциях общего пользования, турбинных и нетурбинных электростанций".

Статья 7.9 заполняется данными о количестве топлива, используемого для производства теплоэнергии в промышленно - производственных и районных котельных.

1.1.8. "Передача энергии" (статья 8) учитывает количество энергоносителей, которые подвергаются простому смешиванию с другими энергоносителями без физической или химической переработки. Примерами могут служить коксовый газ, передаваемый газовым заводам для смешивания, синтетический природный газ, изготовленный на газовых заводах и переданный через сеть распределения природного газа, небольшие количества сжиженного нефтяного газа, поставляемого через сети природного газа. Из-за отсутствия соответствующей отечественной статистики эта статья не может быть заполнена.

1.1.9. "Потребление энергетическими предприятиями" (статья 9) указывает данные о потреблении топливно - энергетических ресурсов в электроэнергетике и топливной промышленности. В ТЭБе данной статье соответствуют данные граф 30 "Топливная промышленность" и 31 "Электроэнергетика". В отличие от Энергетического баланса в ТЭБе эти данные включаются в общий итог конечного потребления.

В качестве информационного обеспечения для заполнения статьи 9 используются данные Электробаланса Российской Федерации, отчетов "Потребление электроэнергии по отраслям промышленности", "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии", "Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов".

1.1.10. "Потери при транспортировке и распределении" (статья 10) содержит данные о всех потерях, возникших при транспортировке и производстве продукции. Сюда относятся потери электроэнергии и

теплоэнергии в электро- и тепловых сетях, а также в трансформаторах, которые не рассматриваются как составная часть электростанций. В эту статью включаются потери нефти и газа при транспортировке в магистральных нефте- и газопроводах, угля и других твердых углеводородов при перевозке их железнодорожным или другим транспортом, безвозвратные потери нефтяного сырья при производстве нефтепродуктов. В ТЭБ данной статье Энергетического баланса соответствует графа "Потери на стадии потребления" (21). Указанная статья заполняется данными из Электробаланса Российской Федерации, отчетов о производстве продукции, отраслевой статистики.

1.1.11. "Использование для неэнергетических целей" (статья 11) включает в себя количество энергоносителей, потребляемых в качестве сырья в химической или иной промышленности для неэнергетических целей, а также количество энергоносителей, используемых на нетопливные нужды, например, расход кокса на производство электродов, расход нефти на нужды бурения и т.д. В ТЭБе этой статье соответствуют графы "В качестве сырья на производство химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции" (18) и "В качестве материалов на нетопливные нужды" (19). Исходной информационной базой служат данные отчета "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии".

1.1.12. "Конечное потребление" (статья 12) охватывает всю энергию, используемую непосредственно для энергетических целей, кроме потребления предприятиями электроэнергетики и топливной промышленности. При этом следует учесть, что поставки различных видов энергии для военных целей, кроме поставок военным кораблям, которые включаются в статью 4 "Морская бункеровка", рассматриваются как конечное потребление и включаются в статью 12.34 "Прочие потребители". Статья 12 определяется как разность между данными статьи 6 и статьями 7, 8, 9, 10, 11. Статья 12 "Конечное потребление" Энергетического баланса соответствует данным графы 20 "Конечное потребление" ТЭБа минус графы "Электроэнергетика" (31) и "Топливная промышленность" (30). Величина конечного потребления топлива и энергии в ТЭБе определяется как разность между общим объемом ресурсов (графа 11) и суммой граф "Экспорт" (13) и потреблением "На преобразование в другие виды энергии" (16), "В качестве сырья на переработку в другие виды топлива" (17), "В качестве сырья на производство химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции" (18), "В качестве материала на нетопливные нужды" (19), "Потери на стадии потребления" (21).

В Энергетическом балансе из общего объема конечного потребления выделяются объемы конечного потребления в важнейших отраслях. Соответствие между данными статей Энергетического баланса и граф топливно - энергетического баланса (ТЭБ) приводится в таблице N 1.

Таблица N 1

Энергетический баланс	Топливо - энергетический баланс
12.1 "Промышленность и строительство"	22 "Промышленность" минус (31 "Электроэнергетика" плюс 30 "Топливная промышленность") плюс 24 "Строительство"
12.11 "Черная металлургия"	32 "Черная металлургия"
12.12 "Цветная металлургия"	33 "Цветная металлургия"
12.13 "Химическая промышленность"	34 "Химическая и нефтехимическая промышленность (без химико - фармацевтической промышленности)"
12.14 "Другие отрасли промышленности и строительства"	35 "Машиностроение и металлообработка" плюс 36 "Лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно - бумажная промышленность" плюс 37 "Легкая промышленность" плюс 38 "Промышленность строительных материалов" плюс 39 "Пищевая промышленность" плюс 40 "Другие отрасли промышленности"
12.2 "Транспорт - всего"	23 "Транспорт"
12.21 "Железнодорожный транспорт"	23.1 "Железнодорожный транспорт"
12.22 "Автомобильный транспорт"	23.2 "Автомобильное хозяйство"
12.23 "Водный транспорт"	23.3 "Водный транспорт"

12.24 "Воздушный транспорт"	23.4 "Авиационный транспорт"
12.25 "Магистральный трубопроводный транспорт"	23.5 "Трубопроводный транспорт общего пользования"
12.26 "Прочие виды транспорта"	23.6 "Прочие виды транспорта"
12.3 "Бытовой сектор и прочие потребители"	25 "Сельское хозяйство" плюс 26 "Жилищно - коммунальное хозяйство" плюс 27 "Отпуск населению" плюс 28 "Прочие отрасли экономики"
12.31 "Бытовой сектор"	26 "Жилищно - коммунальное хозяйство" плюс 27 "Отпуск населению"
12.32 "Сельское хозяйство"	25 "Сельское хозяйство"
12.33 "Торговля"	В ТЭБе такая группировка не предусмотрена. Заполняется данными непосредственно из отчетов
12.34 "Прочие потребители"	28 "Прочие отрасли экономики" (с исключением данных по отрасли "Торговля и общественное питание")

Информационной базой для указанных выше статей Энергетического баланса служат отчеты "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии", "Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов", "Электробаланс Российской Федерации", "Потребление электроэнергии по отраслям промышленности".

По статье "Транспорт" (статья 12.2) приводятся данные о конечном потреблении топлива и энергии непосредственно организациями, относящимися к отрасли "Транспорт". Потребление топлива транспортными средствами других отраслей включается в итоги по этим отраслям. Потребление топлива индивидуальным транспортом включается в итоги по статье 12.31 "Бытовой сектор".

По статье "Бытовой сектор и прочее потребление" (статья 12.3) приводятся данные о потреблении топлива и энергии во всех остальных отраслях экономики, не указанных выше в статьях 12.1 - 12.2, а именно: в жилищно - коммунальном хозяйстве, сельском хозяйстве, материально - техническом снабжении и сбыте, заготовках, здравоохранении, физической культуре и социальном обеспечении, народном образовании, культуре и искусстве, науке и научном обслуживании, управлении, связи, торговле и в других отраслях.

1.1.13. "Статистические расхождения" (статья 13) учитывает расхождения, полученные при подсчете конечного потребления в соответствии с определениями, данными в статье 12.

1.2. Система показателей, формирующих сказуемое балансовой таблицы

Переходные ключи, обеспечивающие сопоставимость номенклатуры топливно - энергетических ресурсов

Сказуемое балансовой таблицы складывается из отдельных видов топливно - энергетических ресурсов, из совокупности балансов которых формируется общий Энергетический баланс.

В Энергетическом балансе используется 17 позиций - отдельных видов и агрегированных групп энергоресурсов.

В отечественной практике принята более широкая номенклатура - 96 наименований (с учетом угля по угольным бассейнам) в отчетном топливно - энергетическом балансе, разрабатываемом каждые 5 лет (последний раз в 1990 году), и 35 видов в кратком расчетном топливно - энергетическом балансе (ТЭБе), разрабатываемом ежегодно с 1991 года.

1.2.1. Графа 1 Энергетического баланса "Каменный уголь"

Учитывается уголь с высокой степенью коксования и с высшей теплотворной способностью более 24 МДж/кг (5700 ккал/кг). Данной графе Энергетического баланса соответствует строка 3 ТЭБа "Уголь каменный".

1.2.2. Графа 2 "Бурый уголь, лигнит"

Бурый уголь, лигнит - уголь с низкой степенью коксования и с высшей теплотворной способностью менее 24 МДж/кг на беззольной, но влажной основе. В ТЭБе данной графе соответствует строка 4 "Уголь бурый".

1.2.3. Графа 3 "Другие виды первичного твердого топлива"

В него включаются торф, сланцы, дрова и другие возобновляемые виды энергии, получаемые из биомассы.

Возобновляемые виды энергии, получаемые из биомассы, включают такие виды топлива, как дрова, древесный уголь, навоз, растительные отходы, а также другие виды топлива на основе биомассы. В ТЭБ данной графе соответствует сумма данных строк 5 "Сланцы горючие", 6 "Торф топливный (условной влажности)", 7 "Дрова для отопления", 10 "Прочие виды природного топлива". В связи с тем, что в отечественной статистике не предусмотрен учет образования и использования других возобновляемых видов энергии, получаемых из биомассы, строка 10 может быть заполнена расчетными данными.

1.2.4. Графа 4 "Каменноугольные брикеты, кокс, другие виды вторичного твердого топлива"

В этот показатель включены каменноугольные брикеты, кокс, другие виды вторичного твердого топлива.

Каменноугольные брикеты - угольная мелочь, сбrikетированная в бруски одинаковой формы, при добавлении связывающих веществ и под воздействием давления и температуры. В Российской Федерации данная продукция не производится. Возможно использование каменноугольных брикетов, ввозимых с Украины.

Кокс - твердый продукт, получаемый в результате коксования угля.

Другие виды вторичного твердого топлива:

продукты переработки твердого топлива (коксовая мелочь, коксовый орешек).

Данной графе в ТЭБ соответствует строка 20 "Кокс металлургический".

1.2.5. Графа 5 "Буроугольные брикеты и торфяные брикеты"

Буроугольные брикеты - лигнит, сбrikетированный после измельчения и сушки под воздействием высокого давления и без добавления связывающих веществ в бруски одинаковой формы. Торфяные брикеты - торф, сбrikетированный после измельчения с сушки под воздействием высокого давления и без добавления связывающих веществ в бруски одинаковой формы.

Данной графе соответствует сумма данных строк ТЭБа 21 "Брикеты угольные" и 22 "Брикеты и полубрикеты торфяные".

1.2.6. Графа 6 "Сырая нефть, другие исходные продукты для нефтеперерабатывающих заводов"

В эту графу по методологии международных статистических организаций включаются: сырая нефть - минеральное масло, состоящее из смеси углеводов природного происхождения, желтого или черного цвета, с меняющимися показателями удельного веса и вязкости; минеральные масла, выделенные из битуминозных минералов (битуминозный песок и т.д.); газовые конденсаты, отделяемые при добыче от газообразных углеводов на сепараторных установках.

Данной графе соответствует строка 8 "Нефть (включая газовый конденсат)" ТЭБа.

1.2.7. Графа 7 "Сжиженный нефтяной газ и другие нефтяные газы"

К углеводородным сжиженным нефтяным газам относятся сжиженные пропан (пропановая фракция), бутан, изобутан или смесь этих углеводородов. Другие нефтяные газы включают этан, получаемый на сепарационных стабилизированных установках нефте- или газодобывающих предприятий. Включаются также данные о газах, отделяемых от нефти при ее переработке.

Данной графе Энергетического баланса соответствует сумма данных строк ТЭБа 29 "Газ нефтеперерабатывающих предприятий" и 30 "Газ сжиженный".

1.2.8. Графа 8 "Легкие продукты"

Легкие продукты определяются (с технологической точки зрения) как жидкие нефтепродукты, полученные путем перегонки сырой нефти при температуре от 30 град. С до 350 град. С и имеющие удельный вес от 0,625 до 0,830. Исключаются продукты, используемые как растворители, и для дальнейшей переработки в химической и нефтехимической промышленности.

Легкие продукты состоят из автомобильного бензина (строка 39 ТЭБа), авиационного бензина (строка 40), топлива для реактивных двигателей (41), керосина для технических нужд (26), осветительного керосина (27).

1.2.9. Графа 9 "Тяжелые продукты"

Тяжелые продукты определяются (с технологической точки зрения) как нефтепродукты, получаемые путем перегонки сырой нефти при температурах свыше 350 град. С и имеющие удельный вес свыше 0,830.

Исключаются продукты, которые не используются для энергетических целей, например смазочные масла, смазки, парафин, гудрон. Тяжелые продукты состоят из дизельного топлива (газойля) - строка 36 ТЭБа, мазута топочного (строка 23), мазута флотского (24), топлива печного бытового (25), моторного топлива (для тихоходных дизелей) - строка 38.

1.2.10. Графа 10 "Другие нефтепродукты"

Другие нефтепродукты включают все не упоминаемые выше нефтепродукты, используемые в качестве топливно - энергетических ресурсов, - нефтебитум, нефтяной кокс. Парафин и продукты нефтехимии, промышленные спирты - растворители, смазочные масла, смазки, не используемые в качестве топливно - энергетических ресурсов, в данную группировку не включаются. В ТЭБ ей аналогична

сумма строк 43 "Прочие нефтепродукты", 44 "Нефтебитум".

1.2.11. Графа 11 "Природный газ"

Природный газ определяется как смесь углеводородных соединений и небольших количеств неуглеводородов, существующих в газообразной форме или в растворе с нефтью в природных подземных пластах. По строке "Природный газ" приводятся данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном газе нефтяных месторождений, что соответствует строке 9 ТЭБа "Газ горючий (естественный)". Метан, улавливаемый в угольных шахтах, и газ сточных вод по методологии статистических комитетов международных организаций включаются в эту позицию, но в отечественной статистике не предусмотрен учет образования и использования этих газов.

1.2.12. Графа 12 "Другие производственные газы"

Включается доменный газ (строка 46), коксовый газ (строка 47 "Прочие горючие отходы технологических процессов").

1.2.13. Графа 13 "Ядерная, гидро- и геотермальная энергия. Эквивалент условного топлива"

Эквивалент условного топлива по отношению к электроэнергии, произведенной из данного топлива, определяется путем расчета количества топлива, которое было бы необходимым для производства аналогичного количества ядерной энергии или гидроэнергии на тепловых электростанциях общего пользования за отчетный год (представлен в тоннах условного топлива).

Коэффициент, используемый для умножения показателя валового производства электроэнергии, получается путем деления показателя общих затрат топлива на тепловых электростанциях общего пользования на показатель валового производства электроэнергии на этих станциях. Показатель валового производства электроэнергии представляет собой сумму показателей производства электроэнергии, которые измеряются на конечных выходах каждого генератора на данной станции.

1.2.14. Графа 14а "Ядерная энергия" учитывает электроэнергию, выработанную на атомных электростанциях (строка 13 "Атомная энергия").

Графа 14б "Гидро- и геотермальная энергия" - электроэнергия, произведенная на гидро- и геотермальных электростанциях (строки 12 "Гидроэнергия" и 15 "Геотермальная энергия" ТЭБа).

Графы 14а и 14б "Затраты энергии в физическом выражении"

В отношении атомной, гидро- и геотермальной энергии - это валовое производство электроэнергии на атомных, гидро- и геотермальных станциях, определенное на основе показателей теплотворности электричества (3,6 ТДж/Гвт. ч).

1.2.15. Графа 15 "Электроэнергия"

Электроэнергия - энергия, произведенная на гидроэлектрических, атомных, тепловых, геотермальных электростанциях, определенная на основе показателей теплопроводности электричества (3,6 ТДж/Гвт. ч) - строка 48 "Электроэнергия".

1.2.16. Графа 16 "Пар и горячая вода, другие виды энергии"

Пар и горячая вода - произведенные тепловыми и атомными электростанциями, котельными, утилизационными установками, получаемые из геотермальных источников и распределяемые как таковые для конечного потребления (за исключением пара и горячей воды, потребленных этими станциями и установками).

Другие виды энергии - это возобновляемые виды энергии за исключением возобновляемых видов энергии, получаемых из биомассы и гидроэнергии, охватывающих энергию, полученную из нетрадиционных, не упомянутых ранее источников энергии, например, солнечная энергия, энергия ветра, энергия приливов и отливов. Эти виды энергии в Российской Федерации используются в незначительных количествах.

Данной графе Энергетического баланса соответствуют данные строки ТЭБ 49 "Теплоэнергия".

1.2.17. Графа 17 "Всего энергии"

Для каждой статьи данные графы "Всего энергии" подсчитываются как алгебраическая сумма всех предыдущих граф данной статьи баланса. При исчислении общего количества энергии в графе 17а "Эквивалент условного топлива" не принимаются в расчет данные граф 14а и 14б "Затраты энергии в физическом выражении". Для расчета общего количества энергии в графе 17б "Затраты энергии в физическом выражении" не учитываются данные графы 13 "Эквивалент условного топлива".

2. ПОРЯДОК ПЕРЕСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ В УСЛОВНОЕ ТОПЛИВО И ТЕРАДЖОУЛИ

Производство и распределение топливно - энергетических ресурсов рассчитываются в единицах условного топлива, где используются коэффициенты пересчета по угольному эквиваленту, принятые в отечественной статистической практике, а также в единицах энергии, принятых в международных организациях - тераджоулях.

При пересчете топлива и энергии в тонны условного топлива следует руководствоваться следующими

коэффициентами пересчета:

	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо по угольному эквиваленту
1. Уголь каменный	тонн	0,768 <*>
2. Уголь бурый	тонн	0,467 <*>
3. Сланцы горючие	тонн	0,300
4. Торф топливный	тонн	0,340
5. Дрова для отопления	куб. м (плотн.)	0,266
6. Нефть, включая газовый конденсат	тонн	1,430
7. Газ горючий природный (естественный)	тыс. куб. м	1,154
8. Кокс металлургический	тонн	0,990
9. Брикетты угольные	тонн	0,605
10. Брикетты и п/брикетты торфяные	тонн	0,600
11. Мазут топочный	тонн	1,370
12. Мазут флотский	тонн	1,430
13. Топливо печное бытовое	тонн	1,450
14. Керосин для технических целей	тонн	1,470
15. Керосин осветительный	тонн	1,470
16. Газ горючий искусственный коксовый	тыс. куб. м	0,570
17. Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тыс. куб. м	1,500
18. Газ сжиженный	тыс. куб. м	1,570
19. Топливо дизельное	тонн	1,450
20. Топливо моторное	тонн	1,430
21. Бензин автомобильный	тонн	1,490
22. Бензин авиационный	тонн	1,490
23. Топливо для реактивных двигателей	тонн	1,470
24. Нефтебитум	тонн	1,350
25. Газ горючий искусственный доменный	тыс. куб. м	0,43
26. Электроэнергия	тыс. кВт.ч	0,3445
27. Теплоэнергия	Гкал	0,1486
28. Гидроэнергия	тыс. кВт.ч	0,3445
29. Атомная энергия	тыс. кВт.ч	0,3445

 <*> Коэффициенты пересчета угля имеют тенденцию ежегодно изменяться в связи со структурными изменениями добычи угля по маркам.

Для пересчета топлива и энергии в тераджоули используется следующий порядок:

1 тонна (тыс. куб. м, тыс. кВт.ч, Гкал), умноженная на коэффициент пересчета в условное топливо, равняется 1 тонне условного топлива.

1 тонна условного топлива, умноженная на 0,0293076, равняется 1 тераджоулю.

3. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ТАБЛИЦЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА

3.1. На первом этапе заполняется аналитическая разработочная таблица в соответствии со схемой Энергетического баланса (Приложение N 2). На втором этапе производится агрегирование отдельных

видов топливно - энергетических ресурсов в соответствии с номенклатурой, принятой в схеме баланса, а также заполнение данными статей, отсутствующих в схеме баланса, принятого в отечественной практике. Заполнение данными производится только в единицах условного топлива.

В соответствии с данными Методологическими положениями подсчитываются значения итоговых балансовых статей.

На следующем этапе заполняется окончательная выходная таблица. Схема таблицы идентична приведенной в Приложении N 2, но данные, заполняющие статьи и графы таблицы, пересчитываются из единиц условного топлива в тераджоули - единицы энергии, используемые в международной практике.

Информационная база для формирования показателей Энергетического баланса приведена в Приложении N 1.

Приложение N 1

ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА

Показатели Энергетического баланса	Показатели краткого расчетного топливно - энергетического баланса Российской Федерации	Сводные годовые разработки
1	2	3
Производство первичной энергии (статья (строка) 1)	Добыча (производство) без потерь - графа 2	Производство важнейших видов продукции Отчет о технико - экономических показателях нефтяной и газовой промышленности Мощность электростанций и выработка электроэнергии (по категориям электростанций) Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии (строка 0050, 0190) Отраслевая отчетность - АО "Газпром", угольной промышленности, отчетный баланс торфа, технико - экономические показатели работы металлургической промышленности
Импорт (статья 2), Экспорт (статья 3)	Импорт (графа 9), Экспорт (графа 13)	Таможенная статистика внешней торговли Российской Федерации Отраслевая статистика, разрабатываемая в системе Минтопэнерго России
Морская бунке-	-	-

ровка (статья 4)		
Движение запасов (статья 5)	Изменение запасов у поставщиков (графа 5), изменение запасов у потребителей (графа 8)	<p>Запасы топлива у потребителей</p> <p>Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов</p> <p>Отчет о технико - экономических показателях нефтяной и газовой промышленности</p> <p>Отраслевая отчетность, разрабатываемая в системе Минтопэнерго России (АК "Транснефть", ОАО "Газпром")</p>
Преобразованная энергия (статья 7), в том числе по видам организаций	Расход на преобразование в другие виды энергии (графа 16), расход на переработку в другие виды топлива (графа 17)	<p>Сведения об использовании топлива, теплоты и электроэнергии (строка 0010, 0020, 0030)</p> <p>Производства важнейших видов продукции (выпуск кокса, угольных брикетов, торфяных брикетов, нефтепродуктов, сжиженного газа)</p> <p>Отчет о технико - экономических показателях и расходе условного топлива электростанциями общего пользования, турбинными и нетурбинными электростанциями</p> <p>Отраслевая отчетность, разрабатываемая в системе Минтопэнерго России</p> <p>Отраслевая отчетность черной металлургии</p>
Потребление энергетическими предприятиями (статья 9)	Конечное потребление в отраслях - электроэнергетика (графа 31), топливная промышленность (графа 30)	<p>Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов</p> <p>Сведение об использовании топлива, теплоты и электроэнергии</p>
Потери при транспортировке и распределении (статья 10)	Потери на стадии потребления (графа 21)	<p>Электробаланс</p> <p>Производство важнейших видов нефтеперерабатывающей промышленности (безвозвратные потери нефтяного сырья)</p> <p>Отраслевая отчетность, разрабатываемая в системе Минтопэнерго России</p>

Использование для неэнергетических целей (статья 11)	Расход на производство химической, нефтехимической и др. нетопливной продукции (графа 18), расход в качестве материалов на нетопливные нужды (графа 19)	Отраслевая отчетность черной металлургии Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии (строка 9150) Отчет о технико - экономических показателях нефтяной и газовой промышленности
Конечное потребление (статья 12), в том числе по отраслям	Конечное потребление в отраслях экономики - всего (графа 20) минус конечное потребление - электроэнергетика (графа 31) и топливная промышленность (графа 30)	Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии Остатки и расход топлива, сбор и использование отработанных нефтепродуктов Электробаланс Российской Федерации

Приложение N 2

Год -
Европейская экономическая комиссия
Отдел статистики

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС

(в тераджоулях)

	Каменный уголь	Бурый уголь	Другие виды первичного твердого топлива	Каменно-угольные брикеты, кокс и другие виды вторичного твердого топлива	Буроугольные и торфяные брикеты	Сырая нефть, другие исходные продукты для нефтеперерабатывающих заводов
	1	2	3	4	5	6
1	Производство					

	первичной энергии <*>	
2	Импорт (+)	
3	Экспорт (-)	
4	Морская бункеровка	
5	Движение запасов	
6	Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов	
7	Преобразованная энергия - всего	
	в том числе:	
7.1	Заводами по производству каменноугольных, бурогоугольных и торфяных брикетов	
7.2	Заводами по производству каменноугольного, бурогоугольного кокса	
7.3	Газовыми заводами	
7.4	Доменными печами	
7.5	Нефтеперерабатывающими заводами	
7.6	Электростанциями общего пользования	
7.7	Электростанциями предприятий	
7.8	Электростанциями для комбинированного производства электроэнергии и тепла	
7.9	Отопительными установками	
7.10	Другими предприятиями	
8	Передача энергии	
9	Потребление энергетическими предприятиями (-)	
10	Потери при транспортировке и распределении (-)	

11	Использование для неэнергетических целей (-)
12	Конечное потребление - всего Разбивка конечного потребления по видам потребителей
12.1	Промышленность и строительство - всего
12.11	Черная металлургия
12.12	Цветная металлургия
12.13	Химическая промышленность
12.14	Другие отрасли промышленности и строительства
12.2	Транспорт - всего
12.21	Железнодорожный транспорт
12.22	Автомобильный транспорт
12.23	Водный транспорт
12.24	Воздушный транспорт
12.25	Магистральный трубопроводный
12.26	Прочие виды транспорта
12.3	Бытовой сектор и прочие потребители - всего
12.31	Бытовой сектор
12.32	Сельское хозяйство
12.33	Торговля
12.34	Прочее потребление
13	Статистические расхождения

<*> За вычетом потерь при производстве.

Год -
Европейская экономическая комиссия
Отдел статистики

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС

(в тераджоулях)

		Нефтепродукты				Природный газ, млн. куб. м	Другие производственные газы
		СНГ и другие нефтяные газы	легкие продукты	тяжелые продукты	другие нефтепродукты		
		7	8	9	10	11	12
1	Производство первичной энергии <*>						
2	Импорт (+)						
3	Экспорт (-)						
4	Морская бункеровка						
5	Движение запасов						
6	Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов						
7	Преобразованная энергия - всего						
7.1	в том числе: Заводами по производству каменного угольных, бурого угольных и торфяных брикетов						
7.2	Заводами по производству каменного угольного, бурого угольного кокса						
7.3	Газовыми заводами						
7.4	Доменными печами						
7.5	Нефтеперерабатывающими заводами						
7.6	Электростанциями общего пользования						
7.7	Электростанциями предприятий						
7.8	Электростанциями для комбинированного производства электроэнергии и тепла						

7.9	Отопительными установками
7.10	Другими предприятиями
8	Передача энергии
9	Потребление энергетическими предприятиями (-)
10	Потери при транспортировке и распределении (-)
11	Использование для неэнергетических целей (-)
12	Конечное потребление - всего Разбивка конечного потребления по видам потребителей
12.1	Промышленность и строительство - всего
12.11	Черная металлургия
12.12	Цветная металлургия
12.13	Химическая промышленность
12.14	Другие отрасли промышленности и строительства
12.2	Транспорт - всего
12.21	Железнодорожный транспорт
12.22	Автомобильный транспорт
12.23	Водный транспорт
12.24	Воздушный транспорт
12.25	Магистральный трубопроводный
12.26	Прочие виды транспорта
12.3	Бытовой сектор и прочие потребители - всего
12.31	Бытовой сектор
12.32	Сельское хозяйство
12.33	Торговля

12.34	Прочее потребление	
13	Статистические расхождения	

<*> За вычетом потерь при производстве.

Год -
Европейская экономическая комиссия
Отдел статистики

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС

(в тераджоулях)

		Ядерная, гидро- и геотермическая энергия	Ядерная энергия	Гидро- и геотермическая энергия	Электроэнергия	Пар и горячая вода, другие виды энергии	Всего энергии	
							эквивалент условного топлива	затраты энергии в физическом выражении
		13	14а	14б	15	16	17а	17б
1	Производство первичной энергии <*>							
2	Импорт (+)							
3	Экспорт (-)							
4	Морская бункеровка							
5	Движение запасов							
6	Валовое потребление первичной энергии и ее эквивалентов							
7	Преобразованная энергия - всего							
7.1	Заводами по производству каменного угля, бурого угля и торфяных брикетов							
7.2	Заводами по							

	производству каменноуголь- ного, буроу- гольного кокса
7.3	Газовыми заводами
7.4	Доменными печами
7.5	Нефтеперерабатывающими заводами
7.6	Электростанциями общего пользования
7.7	Электростанциями предприятий
7.8	Электростанциями для комбинированного производства электроэнергии и тепла
7.9	Отопительными установками
7.10	Другими предприятиями
8	Передача энергии
9	Потребление энергетическими предприятиями (-)
10	Потери при транспортировке, распределении (-)
11	Использование для неэнергетических целей (-)
12	Конечное потребление - всего
	Разбивка конечного потребления по видам потребителей
12.1	Промышленность и строительство - всего
12.11	Черная металлургия
12.12	Цветная металлургия
12.13	Химическая промышленность
12.14	Другие отрасли промышленности и строитель-

	ства	
12.2	Транспорт - всего	
12.21	Железнодорож- ный транспорт	
12.22	Автомобильный транспорт	
12.23	Водный транс- порт	
12.24	Воздушный транспорт	
12.25	Магистральный трубопроводный	
12.26	Прочие виды транспорта	
12.3	Бытовой сектор и прочие пот- ребители - всего	
12.31	Бытовой сектор	
12.32	Сельское хо- зяйство	
12.33	Торговля	
12.34	Прочее потреб- ление	
13	Статистические расхождения	

<*> За вычетом потерь при производстве.
