

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
24 декабря 2013 г. № 51

О порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению, теплоснабжению

Изменения и дополнения:

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 24 ноября 2015 г. № 38 <U215e1866>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 24 августа 2017 г. № 32 <U217e3057>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 29 ноября 2019 г. № 43 <U219e3619>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 30 июля 2021 г. № 43 <U221e2040>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 31 марта 2023 г. № 12 <U223e0950>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 28 сентября 2023 г. № 37 <U223e1885>;

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 2 июля 2024 г. № 22 <U224e1530>

На основании подпункта 1.10 пункта 1 Указа Президента Республики Беларусь от 5 декабря 2013 г. № 550 «О тарифном регулировании в сфере жилищно-коммунального хозяйства» ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить:

1.1. Исключен;

1.2. Инструкцию о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг электроснабжения и теплоснабжения энергоснабжающими организациями электроэнергетики, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2014 г.

Министр

В.Н.Потупчик

СОГЛАСОВАНО

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель
Министра экономики
Республики Беларусь
А.В.Филонов
24.12.2013

Директор департамента
по энергоэффективности
Государственного комитета
по стандартизации
Республики Беларусь
С.А.Семашко
24.12.2013

energdoc.by

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
24.12.2013 № 51

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению, оказываемых энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»

ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящая Инструкция разработана в целях обеспечения единства при планировании и калькулировании затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго»).

Планирование и калькулирование затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению РУП-облэнерго осуществляется на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

2. Для целей настоящей Инструкции применяются термины в значениях, установленных законодательством о бухгалтерском учете и отчетности, а также следующие термины в следующих значениях:

2.1. полезный отпуск электрической и (или) тепловой энергии включает:

электрическую и (или) тепловую энергию, отпущенную потребителям (абонентам) в соответствии с заключенными с ними РУП-облэнерго договорами;

электрическую энергию, отпущенную на рынок перетоков для внутреннего потребления в республике;

2.2. валовый отпуск электрической и (или) тепловой энергии включает:

полезный отпуск электрической и (или) тепловой энергии;

отпуск электрической и (или) тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды экономической деятельности, в том числе непромышленные;

2.3. расчетный период – период, на который производится планирование и калькулирование затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии, равный календарному году;

2.4. базовый период – период, предшествующий расчетному периоду и равный ему по длительности;

2.5. блок-станция – электрическая станция юридического лица или индивидуального предпринимателя, за исключением электрических станций, находящихся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, использующая возобновляемые или невозобновляемые источники энергии;

2.6. организация, осуществляющая передачу тепловой энергии, – организация, имеющая в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении тепловые сети, заключившая с РУП-облэнерго договор на передачу тепловой энергии через свои сети для абонентов РУП-облэнерго;

2.7. электробойлерная установка – энергоустановка или комплекс технологически связанных энергоустановок и вспомогательного оборудования, предназначенного для выработки и отпуска тепла с горячей водой путем преобразования электрической энергии в тепловую.

2.8. транзитный переток – транзитная передача по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, до электроустановок владельца блок-станции, непосредственно присоединенных к той трансформаторной подстанции (тому распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой (которому) непосредственно подключена электроустановка с блок-станцией.

3. Планирование и калькулирование затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии заключается в расчете экономически обоснованного уровня затрат, необходимых для производства, передачи, распределения и продажи электрической и тепловой энергии с учетом структуры РУП-облэнерго, особенностей энергетического производства, государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию.

4. Основные особенности энергетического производства:

4.1. совпадение во времени процессов производства, передачи, распределения и потребления энергии;

4.2. отсутствие незавершенного производства и остатков готовой продукции;

4.3. единство технологического процесса производства, преобразования и потребления энергии – в связи с тем, что энергия по своей физической сущности не может быть объектом хранения, ее производство и потребление – единовременный процесс;

4.4. неравномерность производства электрической и тепловой энергии в связи с сезонными колебаниями ее потребления внутри года, месяца, суток, которые определяют переменный режим ее производства энергоисточниками;

4.5. необходимость обеспечения бесперебойного снабжения потребителей энергией установленного качества, что обуславливает необходимость создания резерва мощностей;

4.6. включение РУП-облэнерго в единый технологический процесс наряду с электрической и тепловой энергией собственного производства:

электрической и тепловой энергии, полученной на рынке перетоков и от других поставщиков, в том числе электрической энергии на рынке перетоков энергии и мощности, электрической энергии от блок-станций, тепловой энергии от энергоисточников, не принадлежащих РУП-облэнерго;

электрической и тепловой энергии, полученной от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств РУП-облэнерго.

Полученная тепловая и электрическая энергия совместно с энергией собственного производства проходит стадии единого технологического процесса, связанные с ее передачей по электрическим и тепловым сетям и преобразованием с учетом качественных характеристик (параметров), необходимых потребителю;

4.7. наличие условно-постоянных затрат по обеспечению готовности энергетического оборудования, электрических и тепловых сетей к несению электрической и тепловой нагрузки (в том числе затрат по содержанию резервов энергетических мощностей на электрических станциях, в тепловых и электрических сетях, резервного оборудования), которые не зависят от объемов производства электрической и тепловой энергии и гарантируют надежное энергоснабжение потребителей. Резерв мощности не распределяется равномерно между электрическими станциями энергосистемы, а концентрируется на отдельных электрических станциях в зависимости от их типа, технического уровня и надежности работы, а также структуры расхода топлива на производство электрической и тепловой энергии;

4.8. необходимость создания и постоянного содержания в горячем резерве соответствующих мощностей во избежание перерывов в энергоснабжении;

4.9. ограничение выработки электрической энергии на отдельных электрических станциях диспетчерским графиком энергосистемы;

4.10. необходимость выполнения всеми участниками единой энергетической системы комплекса мероприятий для поддержания устойчивой и эффективной работы энергосистемы;

4.11. наличие большого количества приборов учета электрической энергии, территориально расположенных на объектах потребителей. Обслуживание приборов учета электрической энергии, включая метрологическую поверку, осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, включая технические нормативные правовые акты, и договором на электроснабжение.

5. При планировании и калькулировании затрат на оказание услуг электроснабжения и теплоснабжения должна быть обеспечена сопоставимость и единообразие данных в отношении состава и классификации затрат, калькуляционных единиц, методов калькулирования, группировки и распределения затрат с учетной политикой РУП-облэнерго и правовыми актами по учету и калькулированию затрат, утверждаемыми ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики.

6. Планирование и калькулирование затрат на оказание услуг электроснабжения и теплоснабжения осуществляется исходя из единого технологического процесса, включающего стадии производства, передачи, распределения и продажи электрической и тепловой энергии.

Затраты на оказание услуг электроснабжения и теплоснабжения определяются на основе затрат энергоснабжающих организаций на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, определенных в порядке, утверждаемом ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики, с учетом выделения из них затрат на оказание услуг по распределению, передаче и распределению электрической энергии, оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, на осуществление транзитного перетока.

Объектом планирования и калькулирования затрат на услуги по электроснабжению и теплоснабжению являются:

для электрических станций – производство электрической и тепловой энергии (электрическая энергия, отпущенная с шин электрических станций, и тепловая энергия, отпущенная с коллекторов электрических станций);

для котельных – производство тепловой энергии (тепловая энергия, отпущенная с коллекторов котельных);

для электрических и тепловых сетей – передача и распределение электрической и тепловой энергии;

в целом по РУП-облэнерго;

валовый отпуск электрической и тепловой энергии;

полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

7. Планирование и калькулирование затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии осуществляется на основе норм (нормативов) расходования топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) на электрических станциях, котельных, электрических и тепловых сетях, материальных и трудовых затрат.

8. Расчетными показателями при планировании и калькулировании затрат на оказание услуг электроснабжения и теплоснабжения являются:

1 кВт·ч электрической энергии, отпущенной с шин электрической станции;

1 Гкал тепловой энергии, отпущенной с коллекторов электрической станции и котельной;

1 кВт·ч валового отпуска электрической энергии в целом по РУП-облэнерго;

1 кВт·ч полезного отпуска электрической энергии в целом по РУП-облэнерго;

1 Гкал валового отпуска тепловой энергии в целом по РУП-облэнерго;

1 Гкал полезного отпуска тепловой энергии в целом по РУП-облэнерго.

9. При планировании затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии используются составленные по плану на расчетный период:

расчет объемов полезного отпуска электрической энергии по формам согласно приложению 1;

расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии по формам согласно приложению 2;

баланс электрической и тепловой энергии по формам согласно приложению 3;

техничко-экономические показатели производства электрической и тепловой энергии по энергоисточникам по форме согласно приложению 4;

расчет расхода электрической энергии на производственные нужды энергосистемы по форме согласно приложению 5;

информация по блок-станциям, подключенным к электрическим сетям РУП-облэнерго, по формам согласно приложению 6;

структура топлива на производство электрической и тепловой энергии по формам согласно приложению 7;

потребность использования природного газа на производство энергии энергоснабжающими организациями ГПО «Белэнерго» по форме согласно приложению 7¹;

расчет затрат на топливо на производство электрической и тепловой энергии по формам согласно приложению 8;

расчет цены списания мазута на себестоимость электрической и тепловой энергии по форме согласно приложению 9;

расчет затрат на покупную энергию по формам согласно приложению 10;

расчет тарифа на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков, по форме согласно приложению 11;

расчет затрат на покупную электрическую энергию от блок-станций по форме согласно приложению 12;

расчет затрат на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по формам согласно приложению 13;

расчет затрат на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по формам согласно приложению 14;

расчет затрат на воду по форме согласно приложению 15;

расчет затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям для юридических лиц по формам согласно приложению 15¹;

расчет налоговых вычетов по налогу на добавленную стоимость по освобождаемым оборотам, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по формам согласно приложению 16;

расчет затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по формам согласно приложению 17;

расчет амортизации основных средств и нематериальных активов по формам согласно приложению 18;

расчет страховых взносов по видам обязательного и добровольного страхования, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по форме согласно приложению 18¹;

расчет экологического налога по форме согласно приложению 19;

расчет земельного налога, относимого на стоимость электрической и тепловой энергии, по форме согласно приложению 20;

расчет налога на недвижимость, относимого на стоимость электрической и тепловой энергии, по форме согласно приложению 21;

расчет других затрат, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии, по формам согласно приложению 22;

другие необходимые расчеты, предусмотренные настоящей Инструкцией, а также иные расчеты, расшифровки и обоснования с учетом организационной структуры РУП-облэнерго и других факторов.

При планировании затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии на расчетный период затраты базового периода до его истечения принимаются исходя из фактических затрат за январь–июнь и ожидаемых затрат за июль–декабрь базового периода.

10. При планировании расхода электрической и тепловой энергии на собственные нужды, производственные нужды, хозяйственные нужды энергосистемы необходимо руководствоваться номенклатурой элементов расхода электрической и тепловой энергии на собственные нужды электрических станций, производственные и хозяйственные нужды, прочие виды деятельности энергосистемы, утверждаемой ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики.

11. Затраты на полезный отпуск электрической и тепловой энергии планируются исходя из себестоимости полезного отпуска электрической и тепловой энергии и управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

12. Планирование себестоимости валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, а также управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, осуществляется прямым счетом и расчетно в разрезе экономических элементов и составляющих их затрат.

Расчет затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии по формам согласно приложению 23 производится по плану на расчетный период.

Смета затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии по плану на расчетный период по форме согласно приложению 24 составляется РУП-облэнерго по согласованию с ГПО «Белэнерго» и Министерством энергетики.

Смета затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии в целом по РУП-облэнерго составляется на основе смет затрат на производство, передачу, распределение и продажу электрической и тепловой энергии филиалов и структурных подразделений.

При изменении условий хозяйственной деятельности смета затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии по плану на расчетный период может пересматриваться не чаще одного раза в квартал в порядке, указанном в части третьей настоящего пункта, с приложением обоснования необходимости ее пересмотра, подготовленного РУП-облэнерго.

13. Калькулирование затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии осуществляется по статьям затрат.

Калькуляция затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии составляется по форме согласно приложению 25.

14. Плановые затраты на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии в целом и по ее видам, отраженные в плановой калькуляции, должны соответствовать плановым затратам на валовый отпуск энергии в целом и по ее видам, отраженным в смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

15. При планировании затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии не учитываются затраты:

связанные с прочими видами экономической деятельности;

на транспортировку (передачу) воды питьевого качества для целей горячего водоснабжения в размере 20 процентов от затрат, связанных с передачей тепловой энергии по сетям горячего водоснабжения*.

* К затратам, связанным с передачей тепловой энергии по сетям горячего водоснабжения, относятся затраты на техническое обслуживание, эксплуатацию и ремонт сетей горячего водоснабжения, центральных тепловых пунктов, непосредственно связанные с транспортировкой (передачей) воды питьевого качества для целей горячего водоснабжения, планируемые с учетом подпункта 20.4 пункта 20 настоящей Инструкции, управленческие расходы филиала РУП-облэнерго, а также установленные законодательством налоги, обязательные платежи, иные затраты, планируемые с учетом пунктов 21–25 настоящей Инструкции.

ГЛАВА 2

ПЛАНИРОВАНИЕ ЗАТРАТ НА ВАЛОВЫЙ И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭКОНОМИЧЕСКИМ ЭЛЕМЕНТАМ И СТАТЬЯМ ЗАТРАТ

16. Исходными данными для планирования затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии на расчетный период являются:

16.1. плановая структура полезного отпуска электрической и тепловой энергии;

16.2. плановый баланс электрической и тепловой энергии;

16.3. планируемые цены на топливо, в том числе на природный газ;

16.4. планируемые уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию для потребителей республики;

16.5. планируемые ставки налогов и неналоговых платежей;

16.6. плановое соотношение курса иностранной валюты к белорусскому рублю;

16.7. индексы потребительских цен, цен производителей промышленной продукции, цен на строительно-монтажные работы, темп роста номинальной заработной платы;

16.8. другие необходимые параметры.

17. При планировании себестоимости валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии группировка затрат осуществляется в разрезе следующих экономических элементов:

материальные затраты, в том числе затраты на топливо на технологические цели, покупную энергию, ТЭР на хозяйственные нужды со стороны, эксплуатационно-ремонтное обслуживание, передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц, налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость (далее – НДС) по освобождаемым оборотам;

затраты на оплату труда;

отчисления на социальные нужды;

амортизация основных средств и нематериальных активов;

прочие затраты, в том числе страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, по видам обязательного и добровольного страхования, экологический налог, земельный налог; налог на недвижимость, другие затраты.

18. Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, планируются в соответствии с составом общехозяйственных затрат, связанных с управлением РУП-облэнерго (филиала), утверждаемым ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики, в разрезе следующих экономических элементов:

материальные затраты, в том числе затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны, эксплуатационно-ремонтное обслуживание;

затраты на оплату труда;

отчисления на социальные нужды;

амортизация основных средств и нематериальных активов;

прочие затраты, в том числе страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, по видам

обязательного и добровольного страхования, экологический налог, земельный налог, налог на недвижимость, целевые отчисления энергоснабжающих организаций на финансирование расходов на создание и содержание государственного учреждения «Государственный энергетический и газовый надзор» (далее – целевые отчисления по энергетическому надзору), другие затраты.

19. Распределение экономических элементов затрат по видам энергии (электрической и тепловой) осуществляется с учетом следующего:

прямые затраты, связанные с оказанием услуг по электроснабжению или теплоснабжению, относятся на соответствующий вид энергии (электрической или тепловой) прямым счетом;

косвенные затраты распределяются между электрической и тепловой энергией в соответствии с подходами, применяемыми при калькулировании затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии, указанными в главе 3 настоящей Инструкции.

20. В составе материальных затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии планируются:

20.1. затраты на топливо на технологические цели с учетом следующих особенностей:

20.1.1. плановые удельные расходы условного топлива на технологические цели при производстве электрической и тепловой энергии на электрических станциях и котельных определяются на основании норм расхода топливно-энергетических ресурсов, установленных в соответствии с Положением о порядке разработки, установления и пересмотра норм расхода топливно-энергетических ресурсов, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 18 марта 2016 г. № 216;

20.1.2. структура топлива на производство электрической и тепловой энергии включает потребность топлива в натуральном выражении и в условных единицах по каждому виду топлива.

Исходными данными для расчета структуры топлива на производство электрической и тепловой энергии по электрической станции, котельной и в целом по РУП-облэнерго являются:

плановая выработка электрической энергии и ее отпуск с шин электрических станций, а также плановый отпуск тепловой энергии с коллекторов электрических станций и котельных, за исключением отпуска тепловой энергии от электробойлерных установок;

установленные нормы удельного расхода топлива на производство электрической и тепловой энергии;

суммарный расход условного топлива по электрической станции, котельной и РУП-облэнерго для производства электрической и тепловой энергии;

низшая теплота сгорания (тепловые эквиваленты, калорийность) расходуемого на электрических станциях, котельных отдельных видов топлива;

норматив запасов топлива на складах.

Качественные характеристики технологического топлива, расходуемого на электрических станциях и котельных (низшая теплота сгорания, содержание влаги, серы и др.), планируются в соответствии с техническими нормативными правовыми актами, устанавливающими качественные характеристики топлива;

20.1.3. планируемые цены на топливо определяются с учетом:

уровня планируемых цен натурального топлива по отдельным его видам;

тарифов на перевозку грузов и других расходов, связанных с приобретением и доставкой топлива в РУП-облэнерго, если цены сформированы и согласованы без учета расходов по их доставке до покупателя;

качества топлива и тепловых эквивалентов.

Затраты на топливо рассчитываются исходя из структуры топлива на производство электрической и тепловой энергии, его цен франко-назначения (склад покупателя) по всем видам топлива.

Учитывая, что отпускные цены могут формироваться организацией-изготовителем с учетом или без учета затрат по их доставке покупателю (на условиях франко), при планировании затрат на топливо к отпускной цене, сформированной без учета затрат по их доставке покупателю, добавляются транспортно-заготовительные затраты;

20.1.4. в смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии затраты на топливо на технологические цели выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на топливо на технологические цели». Затраты на топливо собственного производства, используемое на технологические цели, могут включаться в экономический элемент «Затраты на топливо на технологические цели» либо соответствующие экономические элементы затрат согласно принятой в организации учетной политике;

20.2. затраты на покупную энергию, исходя из ее потребности для обеспечения валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии по РУП-облэнерго.

В составе затрат на покупную энергию планируются затраты на:

электрическую энергию, покупаемую на рынке перетоков, исходя из плановых объемов покупки электрической энергии на рынке перетоков, доведенных ГПО «Белэнерго», по тарифам, формируемым в порядке, утвержденном ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики;

электрическую энергию, покупаемую от блок-станций;

тепловую энергию, покупаемую от энергоисточников, не принадлежащих РУП-облэнерго.

Затраты на покупную энергию включают стоимость покупной энергии, таможенные сборы и пошлины, иные затраты, непосредственно связанные с ее приобретением.

Стоимость электрической и тепловой энергии, поступающей от блок-станций, определяется по тарифам, устанавливаемым в соответствии с законодательством.

В составе затрат на покупную энергию также планируются затраты на электрическую и тепловую энергию, полученную в пределах одного юридического лица от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств РУП-облэнерго, включаемую в единый технологический процесс совместно с электрической и (или) тепловой энергией, выработанной структурными подразделениями основного производства.

Электрическая и тепловая энергия, полученная в пределах одного юридического лица напрямую от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств РУП-облэнерго, без включения в единый технологический процесс совместно с электрической и (или) тепловой энергией, выработанной структурными подразделениями основного производства,

включается в состав затрат структурных подразделений-потребителей по ее плановой себестоимости.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии затраты на покупную энергию выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на покупную энергию»;

20.3. затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны, включающие затраты на ТЭР на хозяйственные нужды энергосистемы, непосредственно не связанные с технологическим процессом основного производства и получаемые от сторонних организаций.

Планирование затрат на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны осуществляется на основании плановой потребности в ТЭР (тепловой энергии, сжатого воздуха и других видах ТЭР), рассчитанной по установленным нормам, и планируемых цен (тарифов) на ТЭР на расчетный период.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии:

затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны, включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны»;

затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны по объектам общехозяйственного назначения, связанным с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируются в составе управленческих расходов;

20.4. затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, включающие:

затраты на услуги (работы) производственного характера;

затраты на вспомогательные материалы.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии:

затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание»;

затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание по объектам общехозяйственного назначения, связанным с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируются в составе управленческих расходов;

20.4.1. планирование затрат на услуги (работы) производственного характера производится исходя из необходимости оказания услуг и выполнения работ производственного характера сторонними организациями или обособленными структурными подразделениями РУП-облэнерго, имеющими отдельный баланс.

В составе затрат на услуги (работы) производственного характера планируются затраты на:

ремонт основных средств производственного назначения (силовых и рабочих машин и оборудования, передаточных устройств, зданий, сооружений и иных);

сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования, паросилового оборудования парогазовых установок, связанное с выполнением ремонтных работ по обслуживанию оборудования газотурбинных, газопоршневых, парогазовых установок (далее – ПГУ), дожимных компрессорных станций и иного оборудования газотурбинных, газопоршневых установок и ПГУ в соответствии с регламентами заводов-изготовителей;

сервисное обслуживание гидротехнического, электротехнического, механического оборудования, связанное с выполнением ремонтных работ по обслуживанию оборудования гидроэлектростанций в соответствии с регламентами заводов-изготовителей;

режимно-наладочные и пусконаладочные работы, включающие в себя весь комплекс работ по вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования, наладке отремонтированного оборудования и его испытанию (диагностированию), за исключением пусконаладочных работ при строительстве;

приемо-сдаточные испытания под нагрузкой оборудования электрических станций, котельных, электрических и тепловых сетей, прошедшего капитальный и средний ремонт, предусмотренные техническими нормативными правовыми актами и локальными правовыми актами;

услуги по водоотведению и канализации (слив технологической воды и иное);

услуги по водоснабжению, включая воду на технологические цели, питьевые и хозяйственно-бытовые нужды, поступающую от организаций, оказывающих услуги по водоснабжению, в том числе на воду, поступающую с энергетической составляющей;

услуги автомобильного транспорта;

услуги железнодорожного транспорта;

прочие услуги (работы).

Планирование затрат на ремонт основных средств осуществляется исходя из периодичности всех видов ремонта и нормативов расхода ресурсов (материалов, запасных частей и иных) в натуральном выражении, установленных техническими правовыми актами, локальными правовыми актами, документацией заводов-изготовителей оборудования, в соответствии с графиком ремонтов, составляемым РУП-облэнерго, утверждаемым ГПО «Белэнерго» по согласованию с Министерством энергетики.

Затраты на услуги (работы) производственного характера, выполняемые сторонними организациями, определяются исходя из объема услуг (работ) и планируемых цен и тарифов на соответствующие виды услуг (работ) на расчетный период.

Затраты на услуги (работы) производственного характера, в том числе ремонтно-строительные работы, оказываемые (выполняемые) структурными подразделениями (филиалами) РУП-облэнерго, имеющими отдельный баланс, определяются исходя из плановой себестоимости данных услуг (работ) на расчетный период.

Затраты на услуги (работы) производственного характера, в том числе ремонтно-строительные работы, оказываемые (выполняемые) структурными подразделениями РУП-облэнерго, не имеющими отдельного баланса, включаются в соответствующие экономические элементы сметы затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

При планировании затрат на производство, передачу, распределение и продажу электрической и тепловой энергии структурными подразделениями РУП-облэнерго затраты на услуги (работы) производственного характера, оказываемые (выполняемые) структурными подразделениями, не имеющими отдельного баланса, для других структурных подразделений включаются в затраты структурных подразделений, для которых данные услуги (работы) оказываются (выполняются), и исключаются из затрат структурного подразделения, оказывающего (выполняющего) данные услуги (работы), в порядке, предусмотренном учетной политикой РУП-облэнерго;

20.4.2. в составе затрат на вспомогательные материалы планируются затраты на:

материалы и запасные части для эксплуатации, технического обслуживания и ремонта основных средств производственного назначения (силовых и рабочих машин и оборудования, передаточных устройств, зданий, сооружений и иных);

материалы и запасные части для сервисного обслуживания газотурбинного и газопоршневого оборудования, паросилового оборудования ПГУ, дожимных компрессорных станций и иного оборудования газотурбинных, газопоршневых установок и ПГУ;

материалы и запасные части для сервисного обслуживания оборудования гидроэлектростанций;

химические реагенты;

воду на технологические цели, поступающую из поверхностных и подземных источников (налог за добычу (изъятие) природных ресурсов);

горюче-смазочные материалы;

средства в обороте;

средства расчетного учета электрической энергии и (или) мощности;

прочие материалы для эксплуатации.

Управленческие расходы РУП-облэнерго, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, относятся на стоимость полезного отпуска электрической или тепловой энергии прямым счетом, а в случае, если это невозможно – распределяются следующим образом:

по филиалам (станциям) с комбинированным производством электрической и тепловой энергии – пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии по плану на расчетный период;

по филиалам, принимающим непосредственное участие в процессе производства, передачи и распределения энергии, за исключением указанных в абзаце втором настоящей части, – пропорционально плановой себестоимости валового отпуска электрической и тепловой энергии по данному филиалу на расчетный период;

по аппарату управления РУП-облэнерго и филиалам, не указанным в абзацах втором и третьем настоящей части, – пропорционально плановой себестоимости полезного отпуска электрической и тепловой энергии в целом по РУП-облэнерго на расчетный период.

20.4.3. планирование затрат на воду, отражаемых в составе затрат на услуги (работы) производственного характера и на вспомогательные материалы, осуществляется с учетом следующих особенностей.

Планирование затрат на воду на технологические цели осуществляется исходя из расчета потребности нормативного объема исходной воды:

на тепловых электрических станциях и котельных РУП-облэнерго – на питание котлов, для гидрозолоудаления и золоулавливания (по котельному цеху, службе и т.п.), для системы обратного водоснабжения (по турбинному цеху, службе и т.п.), для пополнения систем теплофикации и отпуска горячей воды (по теплофикационному отделению, бойлерной установке), для охлаждения оборудования (по электрическому цеху и т.п.), на другие потребности, связанные с технологией производства электрической и тепловой энергии (охлаждение насосов и иное);

в тепловых сетях РУП-облэнерго – для восполнения утечки и потерь теплоносителя и на другие потребности, связанные с технологией передачи и распределения тепловой энергии.

Расчет потребности нормативного объема исходной воды производится в соответствии с нормами и нормативами водопотребления и водоотведения, подпитки тепловых сетей на основании планируемых объемов производства электрической энергии, отпуска тепловой энергии и объемов тепловых сетей, состоящих на балансе РУП-облэнерго.

Планирование затрат на воду на технологические цели осуществляется по источникам поступления воды.

Затраты, связанные с невозвратом теплоносителя от потребителей в виде сетевой воды и конденсата, в затраты на валовый и полезный отпуск тепловой энергии не включаются, а планируются отдельно в составе затрат по прочим видам экономической деятельности.

Затраты на подготовку химически очищенной воды, осуществляемую структурными подразделениями РУП-облэнерго, не имеющими отдельного баланса, включаются в соответствующие экономические элементы сметы затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

При планировании затрат на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии структурными подразделениями РУП-облэнерго затраты на подготовку химически очищенной воды включаются в затраты структурных подразделений, которым передается химически подготовленная вода, и исключаются из затрат структурного подразделения, осуществляющего подготовку химически очищенной воды, в порядке, предусмотренном учетной политикой РУП-облэнерго.

Затраты на воду на технологические цели отдельным экономическим элементом не выделяются, а планируются по экономическому элементу «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание» в составе следующих затрат:

«Услуги (работы) производственного характера» по строке «Услуги по водоснабжению» – затраты на воду на технологические цели и на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды, поступающую от организаций, оказывающих услуги по водоснабжению, в том числе на воду, поступающую с энергетической составляющей;

«Вспомогательные материалы» по строке «Вода на технологические цели» – затраты на воду на технологические цели, поступающую из поверхностных и подземных источников (налог за добычу (изъятие) природных ресурсов).

По указанным экономическим элементам затрат планируются только прямые затраты на воду на технологические цели.

Планирование затрат на воду на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется исходя из нормативного объема ее потребления и планируемых цен (тарифов) на нее.

20.4.3.1. планирование затрат на воду на технологические цели осуществляется исходя из расчета потребности нормативного объема исходной воды:

на тепловых электрических станциях и котельных РУП-облэнерго – на питание котлов, для гидрозолоудаления и золаулавливания (по котельному цеху, службе и т.п.), для системы циркулярного водоснабжения (по турбинному цеху, службе и т.п.), для пополнения систем теплофикации и отпуска горячей воды (по теплофикационному отделению, бойлерной установке), для охлаждения оборудования (по электрическому цеху и т.п.), на другие потребности, связанные с технологией производства электрической и тепловой энергии (охлаждение насосов и иное);

в тепловых сетях РУП-облэнерго – для восполнения утечки и тепловых потерь и на другие потребности, связанные с технологией передачи и распределения тепловой энергии.

Расчет потребности нормативного объема исходной воды производится в соответствии с нормами и нормативами водопотребления и водоотведения, подпитки тепловых сетей на основании планируемых объемов производства электрической энергии, отпуска тепловой энергии и объемов тепловых сетей, состоящих на балансе РУП-облэнерго.

Планирование затрат на воду на технологические цели осуществляется по источникам поступления воды.

В соответствии с частью третьей пункта 19 Правил пользования тепловой энергией, утвержденных постановлением Министерства экономики Республики Беларусь от 19 января 2006 г. № 9, при планировании себестоимости валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии не учитываются, как в физических объемах, так и в стоимостном выражении, затраты, связанные с невозвратом теплоносителя от потребителей в виде сетевой воды и конденсата, а принимается, что от потребителя возвращается 100 процентов теплоносителя качества, соответствующего техническим нормативным правовым актам, как в виде сетевой воды, так и в виде конденсата.

Затраты на подготовку химически очищенной воды, осуществляемую структурными подразделениями РУП-облэнерго, не имеющими отдельного баланса, включаются в соответствующие экономические элементы сметы затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

При планировании затрат на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии структурными подразделениями РУП-облэнерго затраты на подготовку химически очищенной воды включаются в затраты структурных подразделений, которым передается химически подготовленная вода, и исключаются из затрат структурного подразделения, осуществляющего подготовку химически очищенной воды, в порядке, предусмотренном учетной политикой РУП-облэнерго.

Затраты на воду на технологические цели отдельным экономическим элементом не выделяются, а планируются по экономическому элементу «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание» в составе следующих затрат:

«Услуги (работы) производственного характера» по строке «Услуги по водоснабжению» – затраты на воду на технологические цели, поступающую от организаций, оказывающих услуги по водоснабжению, в том числе на воду, поступающую с энергетической составляющей;

«Вспомогательные материалы» по строке «Вода на технологические цели» – затраты на воду на технологические цели, поступающую из поверхностных и подземных источников (налог за добычу (изъятие) природных ресурсов).

По указанным экономическим элементам затрат планируются только прямые затраты на воду на технологические цели;

20.4.3.2. планирование затрат на воду на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется исходя из нормативного объема ее потребления и планируемых цен (тарифов) на нее с отражением в составе затрат на услуги (работы) производственного характера по строке «Услуги по водоснабжению»;

20.5. затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц с учетом потребности в привлечении организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии потребителям РУП-облэнерго.

Планирование затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц осуществляется в соответствии с законодательством, условиями заключенных договоров, исходя из планируемого объема передачи тепловой энергии (количества тепловой энергии, поступающей в тепловые сети организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии), базовых тарифов на передачу тепловой энергии и величин увеличения данных тарифов в целях компенсации потерь тепловой энергии и утечек теплоносителя в тепловых сетях, определяемых в соответствии с Инструкцией о порядке установления и применения тарифа на передачу тепловой энергии, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 19 февраля 2018 г. № 13.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц».

20.6. налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам, определяемые в соответствии с налоговым законодательством как налоговые вычеты по НДС, приходящиеся на освобождаемые от НДС обороты по реализации услуг по теплоснабжению.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам выделяются отдельным экономическим элементом «Налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам».

21. Планирование затрат на оплату труда осуществляется в соответствии с нормами законодательства о труде, локальными правовыми актами, формами и системами оплаты труда, действующими в РУП-облэнерго.

В составе затрат на оплату труда планируются:

заработная плата по сдельным расценкам, ставкам рабочих и окладам служащих, в том числе доплаты за совмещение должностей служащих (профессий рабочих), расширенную зону обслуживания (увеличенный объем работы), исполнение обязанностей временно отсутствующего работника без освобождения от работы, определенной трудовым договором, должностной (рабочей) инструкцией;

стимулирующие выплаты;

компенсирующие выплаты;

оплата за неотработанное время;

другие выплаты, установленные нормами законодательства о труде, локальными правовыми актами, формами и системами оплаты труда, действующими в РУП-облэнерго, включаемые в затраты на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии.

Оплата труда персонала по выпуску продукции, выполнению работ, оказанию услуг по прочим видам экономической деятельности, а также обслуживающих производств и хозяйств, не связанная с оказанием услуг по электроснабжению и теплоснабжению, планируется в составе затрат по соответствующим видам экономической деятельности.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии:

затраты на оплату труда, включаемые в себестоимость валового отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Затраты на оплату труда»;

затраты на оплату труда управленческого персонала, включаемые в общехозяйственные затраты, планируются в составе управленческих расходов.

22. В составе отчислений на социальные нужды планируются отчисления в фонд социальной защиты населения Министерства труда и социальной защиты, в том числе обязательные страховые взносы и взносы на профессиональное пенсионное страхование.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии:

отчисления на социальные нужды, приходящиеся на все виды оплаты труда, включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Отчисления на социальные нужды»;

отчисления на социальные нужды от оплаты труда управленческого персонала, включаемые в общехозяйственные затраты, планируются в составе управленческих расходов.

23. Планирование амортизации основных средств и нематериальных активов осуществляется и локальными правовыми актами по объектам основных средств и нематериальных активов, используемым при оказании услуг по электроснабжению и теплоснабжению.

Планирование амортизации основных средств и нематериальных активов осуществляется с учетом планового индекса переоценки и амортизируемой стоимости объектов основных средств и нематериальных активов на начало расчетного периода, а также их планируемого ввода в эксплуатацию (поступления) и выбытия.

В смете затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии:

амортизация основных средств и нематериальных активов, включаемая в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяется отдельным экономическим элементом «Амортизация основных средств и нематериальных активов»;

амортизация по объектам общехозяйственного назначения, связанным с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируется в составе управленческих расходов.

24. В составе прочих затрат планируются:

24.1. страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подлежащие выплате в Белорусское республиканское унитарное страховое предприятие «Белгосстрах»:

приходящиеся на все виды выплат, включаемых в себестоимость валового и полезного отпуска электрической энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;

от оплаты труда управленческого персонала планируются в составе управленческих расходов;

24.2. страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования (за исключением отчислений, производимых в порядке, указанном в пункте 22 и подпункте 24.1 настоящего пункта настоящей Инструкции:

включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования»;

по объектам общехозяйственного назначения, связанным с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируются в составе управленческих расходов.

Планирование страховых взносов по видам обязательного и добровольного страхования производится в порядке и размерах, предусмотренных законодательством о страховании;

24.3. экологический налог, земельный налог и налог на недвижимость, исчисляемые в соответствии с налоговым законодательством:

включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельными экономическими элементами «Экологический налог», «Земельный налог» и «Налог на недвижимость»;

по объектам общехозяйственного назначения, связанным с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируются в составе управленческих расходов;

24.4. другие затраты:

включаемые в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии, выделяются отдельным экономическим элементом «Другие затраты»;

общехозяйственного назначения, связанные с управлением РУП-облэнерго (филиала), планируются в составе управленческих расходов.

25. Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, планируются в соответствии с пунктом 18 настоящей Инструкции в разрезе филиалов и аппарата управления РУП-облэнерго без включения в состав себестоимости валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

Управленческие расходы РУП-облэнерго, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, относятся на стоимость полезного отпуска электрической или тепловой энергии прямым счетом, а в случае, если это невозможно – распределяются пропорционально себестоимости полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

Расчет управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, по форме согласно приложению 26 производится по плану на расчетный период.

Смета управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, по форме согласно приложению 27 составляется по плану на расчетный период РУП-облэнерго и согласовывается с ГПО «Белэнерго» и Министерством энергетики.

26. Затраты на электрическую энергию, используемую электробойлерными установками, относятся на стоимость тепловой энергии исходя из стоимости 1 кВт·ч электрической энергии, покупаемой на рынке перетоков.

В периодах (месяцах), в течение которых РУП «Брестэнерго», РУП «Витебскэнерго» и РУП «Минскэнерго» не осуществляют покупку электрической энергии на рынке перетоков либо осуществляют такую покупку в объемах ниже объемов электроэнергии, используемой электробойлерными установками вышеуказанных организаций, затраты на электрическую энергию, используемую электробойлерными установками, относятся на стоимость тепловой энергии исходя из себестоимости электрической энергии, вырабатываемой Березовской ГРЭС, Лукомльской ГРЭС и ТЭЦ-5 соответственно, включающей затраты на топливо на

технологические цели, воду на технологические цели, химреагенты и экологический налог, с отнесением на соответствующие элементы.

27. Затраты, связанные с продажей электрической и тепловой энергии, в себестоимость валового и полезного отпуска электрической и тепловой энергии не включаются, а планируются в составе управленческих расходов РУП-облэнерго (филиала), относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

ГЛАВА 3

КАЛЬКУЛИРОВАНИЕ ЗАТРАТ НА ВАЛОВЫЙ И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ

28. Калькулирование затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии производится исходя из особенностей энергетического производства по следующим статьям:

- затраты на топливо на технологические цели;
- затраты на воду на технологические цели;
- затраты на оплату труда производственного персонала;
- отчисления от оплаты труда производственного персонала;
- общепроизводственные затраты;
- затраты на подготовку и освоение производства;
- затраты на покупную энергию;
- налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам;
- налоги и сборы в бюджет;

управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

29. По статье «Затраты на топливо на технологические цели» отражается стоимость топлива, использованного непосредственно в технологическом процессе производства электрической и тепловой энергии, как полученного со стороны, так и произведенного структурными подразделениями РУП-облэнерго.

Себестоимость топлива, приобретенного за плату, определяется в сумме затрат РУП-облэнерго на его приобретение, в том числе:

- стоимость топлива по планируемым ценам приобретения;
- таможенные сборы и пошлины;
- затраты по заготовке и доставке топлива до места его использования, включая расходы по страхованию;
- затраты по доведению топлива до состояния, в котором оно пригодно к использованию в предусмотренных в РУП-облэнерго целях;
- транспортно-заготовительные и иные затраты, непосредственно связанные с приобретением топлива.

Себестоимость топлива, произведенного самим РУП-облэнерго, определяется в сумме фактических затрат, связанных с производством конкретного вида топлива.

30. По статье «Затраты на воду на технологические цели» отражаются затраты:

30.1. на электрических станциях и котельных:

30.1.1. на воду, поступающую из поверхностных и подземных источников (налог за добычу (изъятие) природных ресурсов (воды поверхностной и подземной), от организаций, оказывающих услуги по водоснабжению, в том числе на воду, поступающую с энергетической составляющей, используемую на технологические цели, указанные в абзаце втором подпункта 20.4.3.1 пункта 20 настоящей Инструкции;

30.1.2. на химические реагенты, ионно-обменные смолы и другие материалы, используемые в технологическом процессе подготовки химически очищенной воды;

30.1.3. на оплату труда производственного персонала, занятого в технологическом процессе подачи и подготовки химически очищенной воды;

30.1.4. отчисления на социальные нужды, включая обязательные страховые взносы и взносы на профессиональное пенсионное страхование в фонд социальной защиты населения Министерства труда и социальной защиты, исчисляемые от оплаты труда производственного персонала, занятого в технологическом процессе подачи и подготовки химически очищенной воды;

30.1.5. страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подлежащие выплате в Белорусское республиканское унитарное страховое предприятие «Белгосстрах», исчисляемые от оплаты труда производственного персонала, занятого в технологическом процессе подачи и подготовки химически очищенной воды;

30.1.6. другие затраты, связанные с технологическим процессом подачи и подготовки химически очищенной воды, кроме затрат на содержание, эксплуатацию и ремонт основных средств и амортизации основных средств и нематериальных активов, связанных непосредственно с производственным процессом, отражаемых по статье «Общепроизводственные затраты».

Затраты на воду на технологические цели, используемую при производстве одного вида энергии (электрической или тепловой), относятся на себестоимость данного вида энергии прямым счетом.

Затраты на воду на технологические цели, используемую при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии, относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально количеству израсходованного условного топлива на производство каждого вида энергии;

30.2. в тепловых сетях по статье «Затраты на воду на технологические цели» отражаются затраты на химически подготовленную воду, получаемую тепловыми сетями от электрических станций для возмещения потерь теплоносителя, связанных с утечкой сетевой воды и невозвратом конденсата, и (или) собственные затраты тепловых сетей на подпитку и доведение химически подготовленной воды до требуемых параметров.

Химически подготовленная вода, получаемая от электрических станций, в затраты тепловых сетей, не входящих в структуру электрических станций, включается по статье «Затраты на воду на технологические цели» по себестоимости.

При калькулировании затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии не учитываются затраты, связанные с невозвратом потребителями теплоносителя в виде сетевой воды и конденсата, в порядке, указанном в части четвертой подпункта 20.4.3.1 пункта 20 настоящей Инструкции.

31. По статье «Затраты на оплату труда производственного персонала» отражаются затраты на оплату труда:

производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства, передачи, распределения электрической и тепловой энергии;

других категорий работников, непосредственно занятых в основном производстве, если они не относятся к управленческому персоналу, и оплата труда данных работников не отражается в составе общепроизводственных затрат.

Отнесение работников к производственному и управленческому персоналу осуществляется РУП-облэнерго в соответствии с организационной структурой управления организации и нормативами численности персонала и отражается в штатном расписании.

Затраты на оплату труда указанных категорий работников исчисляются с учетом пункта 21 настоящей Инструкции.

Затраты на оплату труда производственного персонала, связанные с производством, передачей и распределением одного вида энергии (электрической или тепловой), относятся на себестоимость данного вида энергии прямым счетом.

При комбинированном производстве электрической и тепловой энергии затраты на оплату труда производственного персонала относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии.

32. По статье «Отчисления от оплаты труда производственного персонала» отдельно отражаются:

отчисления на социальные нужды;

страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Отчисления на социальные нужды включают обязательные страховые взносы и взносы на профессиональное пенсионное страхование в фонд социальной защиты населения Министерства труда и социальной защиты, исчисляемые от оплаты труда производственного персонала, отражаемой по статье «Затраты на оплату труда производственного персонала».

К страховым взносам по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний относятся страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подлежащие выплате в Белорусское республиканское унитарное страховое предприятие «Белгосстрах», исчисляемые от затрат на оплату труда производственного персонала, отражаемых по статье «Затраты на оплату труда производственного персонала».

Отчисления на социальные нужды и страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на себестоимость производства, передачи и распределения электрической и тепловой энергии относятся пропорционально оплате труда производственного персонала.

33. По статье «Общепроизводственные затраты» отражаются:

затраты на содержание и эксплуатацию основных средств, из них амортизация основных средств;

затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц;

общецеховые затраты;

33.1. затраты на содержание и эксплуатацию основных средств включают затраты на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт основных средств производственного назначения (силовых и рабочих машин и оборудования, передаточных устройств, зданий, сооружений и иных), эксплуатируемых соответствующими структурными подразделениями основного производства.

Калькулирование затрат на содержание и эксплуатацию основных средств производится с учетом частей пятой и шестой подпункта 20.4.1 пункта 20 настоящей Инструкции.

Затраты на содержание и эксплуатацию основных средств структурного подразделения должны относиться на себестоимость тех видов продукции, которые вырабатываются в данном структурном подразделении.

Затраты на содержание и эксплуатацию основных средств, связанные с производством, передачей и распределением одного вида энергии (электрической или тепловой), относятся на себестоимость данного вида энергии прямым счетом.

При комбинированном производстве электрической и тепловой энергии затраты на содержание и эксплуатацию основных средств относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии;

33.2. затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц калькулируются с учетом подпункта 20.5 пункта 20 настоящей Инструкции;

33.3. общецеховые затраты включают затраты, связанные с обслуживанием и управлением производством, в том числе по обслуживанию цехов и других аналогичных производственных структурных подразделений и управление ими.

Общецеховые затраты, связанные с производством, передачей и распределением одного вида энергии (электрической или тепловой), относятся на себестоимость данного вида энергии прямым счетом.

При комбинированном производстве электрической и тепловой энергии общецеховые затраты относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии.

34. По статье «Затраты на подготовку и освоение производства» отражаются затраты на приемо-сдаточные испытания под нагрузкой оборудования электрических станций, котельных, электрических и тепловых сетей, прошедшего капитальный и средний ремонт, предусмотренные техническими нормативными правовыми актами и локальными правовыми актами.

Не относятся к затратам на подготовку и освоение производства затраты на пусконаладочные работы, в том числе при наличии пробного выпуска продукции, включаемые в стоимость объекта основных средств.

Затраты на подготовку и освоение производства, связанные с производством, передачей и распределением одного вида энергии (электрической или тепловой), относятся на себестоимость данного вида энергии прямым счетом.

При комбинированном производстве электрической и тепловой энергии затраты на подготовку и освоение производства относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии.

35. По статье «Затраты на покупную энергию» калькулируются затраты на покупную энергию с учетом подпункта 20.2 пункта 20 настоящей Инструкции.

36. По статье «Налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам» калькулируются затраты с учетом подпункта 20.6 пункта 20 настоящей Инструкции.

Налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам, связанные с производством, передачей и распределением тепловой энергии, относятся на себестоимость данного вида энергии.

37. По статье «Налоги и сборы в бюджет» планируются и учитываются налоги и сборы, исчисленные по объектам налогообложения общепроизводственного назначения, относимые на затраты, в том числе:

экологический налог;

земельный налог (за исключением земельного налога и арендной платы, исчисленных за земельные участки, предоставленные для возведения объектов строительства, суммы которых подлежат включению в стоимость объектов незавершенного капитального строительства, и сумм земельного налога за земельные участки (части земельного участка), занятые объектами сверхнормативного незавершенного строительства);

налог на недвижимость (за исключением налога на недвижимость, исчисленного от стоимости зданий и сооружений сверхнормативного незавершенного строительства);

другие в случаях, предусмотренных Налоговым кодексом Республики Беларусь.

По статье «Налоги и сборы в бюджет» не отражаются:

налог за добычу (изъятие) природных ресурсов, отражаемый по статье «Вода на технологические цели» в соответствии с подпунктом 30.1.1 пункта 30 настоящей Инструкции;

налоги и сборы, исчисленные по объектам общехозяйственного назначения, планируемые в составе управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии, в соответствии с пунктом 18 настоящей Инструкции.

Налоги и сборы в бюджет относятся на себестоимость валового и полезного отпуска электрической или тепловой энергии прямым счетом, если такое отнесение возможно.

При невозможности отнесения на себестоимость валового и полезного отпуска электрической или тепловой энергии прямым счетом, они относятся на себестоимость электрической и тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива на производство каждого вида энергии.

38. По статье «Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии» калькулируются затраты с учетом пункта 25 настоящей Инструкции.

ГЛАВА 4

ОСОБЕННОСТИ ПЛАНИРОВАНИЯ ЗАТРАТ НА УСЛУГИ ПО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ И ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ ПО СТАДИЯМ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

39. Производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии осуществляется структурными подразделениями РУП-облэнерго.

40. Планирование затрат на производство электрической и тепловой энергии на электрических станциях осуществляется по технологическим стадиям производства

электрической и тепловой энергии (стадиям последовательного преобразования одного вида энергии в другой).

Количество стадий производства зависит от вида начального энергоносителя (твердое топливо, газ, гидроресурсы и др.) и производственной структуры.

41. На тепловых электрических станциях, вырабатывающих электрическую и тепловую энергию, затраты группируются в зависимости от производственной структуры по следующим стадиям:

топливно-транспортная стадия (цех, служба и т.п.);

котельная (котлотурбинная) стадия (цех, служба и т.п.), включая подготовку химически очищенной воды, если она не выделена в самостоятельное структурное подразделение;

химическая стадия (цех подготовки химически очищенной воды);

теплофикационная стадия (отделение, бойлерная установка);

электрическая стадия (цех и т.п.).

На тепловых электрических станциях, использующих газ в качестве единственного вида топлива на технологические цели, планирование затрат на производство электрической и тепловой энергии по топливно-транспортной стадии (цеху, службе и т.п.), как правило, отдельно не организуется, а функции по приемке и хранению топлива осуществляются по котельной (котлотурбинной) стадии (цеху, службе и т.п.).

При укрупнении цехов путем их объединения или введении на электрической станции безцеховой структуры затраты на производство электрической и тепловой энергии могут планироваться по укрупненным цехам или в целом по электрической станции.

При объединении тепловых электрических станций с тепловыми или электрическими сетями, а котельных – с тепловыми сетями отдельно планируются затраты на производство электрической и тепловой энергии (по электрическим станциям, котельным) и затраты на передачу и распределение электрической и тепловой энергии (по электрическим и тепловым сетям).

42. На гидроэлектростанциях затраты на производство электрической энергии планируются по технологическим стадиям, совпадающим с производственной структурой по цехам:

гидротехническая стадия (цех);

машинная стадия (турбинный цех);

электрическая стадия (цех).

На гидроэлектростанциях и ветроэнергетических установках с безцеховой структурой управления производством планирование затрат на производство электрической энергии может осуществляться в целом по гидроэлектростанции и ветроэнергетической установке.

На гидроэлектростанциях, объединенных в каскад, планирование затрат на производство электрической энергии может осуществляться в целом по каскаду или группироваться по отдельным электрическим станциям.

43. Планирование затрат на производство электрической и тепловой энергии на электрических станциях осуществляется в разрезе структурных подразделений по экономическим элементам с учетом положений, указанных в главе 2 настоящей Инструкции.

Группировка затрат на производство электрической и тепловой энергии по калькуляционным статьям на электрических станциях осуществляется в целом по

обособленному структурному подразделению с учетом положений, указанных в главе 3 настоящей Инструкции.

Затраты на выполнение работ (оказание услуг) сторонним организациям планируются и учитываются отдельно и в затраты на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии не включаются.

44. Затраты электрической станции на производство электрической и тепловой энергии распределяются между электрической и тепловой энергией в зависимости от участия того или иного структурного подразделения в производстве этих видов энергии:

связанные с производством только одного вида энергии – относятся на производство соответствующего вида энергии (паровые, водогрейные котлы, бойлерные установки – на производство тепловой энергии, электрического цеха – на производство электрической энергии и т. д.);

связанные с производством обоих видов энергии (топливно-транспортного, подготовки химически очищенной воды, котлотурбинного и др.) – распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально условному топливу, израсходованному на производство каждого вида энергии.

45. В состав затрат на передачу и распределение электрической энергии в электрических сетях включаются затраты на содержание, эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт воздушных и кабельных линий электропередачи, подстанций, трансформаторных и распределительных пунктов, синхронных компенсаторов, прочего оборудования и сооружений электрических сетей, а также затраты на содержание и эксплуатацию электрическими сетями устройств диспетчерского управления, защиты, автоматики, средств измерений и телемеханики и иные.

46. Если в состав электрических или тепловых сетей входят электрические станции и (или) котельные, то затраты между стадией производства и стадией передачи и распределения делятся по критерию, предусмотренному при планировании РУП-облэнерго.

47. В состав затрат на передачу и распределение тепловой энергии в тепловых сетях включаются затраты на содержание, эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт теплофикационных трубопроводов, бойлерных установок, каналов, смотровых колодцев, прочего оборудования и сооружений тепловых сетей, а также затраты на диспетчерское управление и эксплуатацию средств измерений и автоматики и т.п.

48. Группировка затрат в электрических и тепловых сетях осуществляется в соответствии с их производственной структурой (по районам, участкам).

Планирование затрат на передачу и распределение электрической и тепловой энергии производится структурными подразделениями электрических и тепловых сетей по экономическим элементам с учетом положений, указанных в главе 2 настоящей Инструкции.

Группировка затрат на передачу и распределение электрической и тепловой энергии по калькуляционным статьям в электрических и тепловых сетях осуществляется в целом по обособленному структурному подразделению с учетом положений, указанных в главе 3 настоящей Инструкции, и следующей особенности: в электрических сетях статьи «Затраты на топливо на технологические цели» и «Затраты на воду на технологические цели» не используются.

В случае, если в состав электрических станций и (или) котельных входят электрические и (или) тепловые сети, группировка затрат по статьям калькуляции осуществляется отдельно

по стадиям производства и передачи – статьи «Затраты на топливо на технологические цели» и «Затраты на воду на технологические цели» используются только на стадии производства.

В тепловых сетях по статье «Вода на технологические цели» планируются и учитываются затраты на химически подготовленную воду, получаемую от электрических станций, или собственные затраты на подготовку химически очищенной воды для использования в тепловых сетях РУП-облэнерго и для входящих в состав электрических и тепловых сетей энергоисточников.

Приложение 1
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 1.1

Расчет объемов полезного отпуска электрической энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

млн. кВт·ч

№ п/п	Потребители	Период, предшествующий базовому	Базовый период	Изменение к предшествующему периоду, %	Расчетный период	Изменение к базовому периоду, %
А	Б	1	2	3	4	5
1	Реальный сектор экономики – всего					
1.1	в том числе: группа потребителей					
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе: временной период 1					
	временной период m					

	без дифференциации тарифа по временным периодам					
1.n	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
2	Электрическая энергия, отпускаемая для населения, – всего					
2.1	в том числе:					
	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
2.n	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
3	Электрическая энергия, отпускаемая организациям, оказывающим жилищно- коммунальные услуги населению, – всего					
3.1	в том числе:					
	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					

	без дифференциации тарифа по временным периодам					
3.п	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
4	Население – всего (строка 2 + строка 3)					
5	Всего по собственным потребителям (строка 1 + строка 4)					
	Справочно: Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения					

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 1.2

Расчет объемов полезного отпуска электрической энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

млн. кВт·ч

№ п/п	Потребители	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	1	2	3	4	5
1	Реальный сектор экономики – всего					
	в том числе:					

1.1	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
1.n	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
2	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
	Электрическая энергия, отпускаемая для населения, – всего					
2.1	в том числе:					
	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
2.n	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
	группа потребителей					
	в том числе:					
3	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
3.1	Электрическая энергия, отпускаемая организациям, оказывающим жилищно-коммунальные услуги населению, – всего					
	в том числе:					
3.1	группа потребителей					
	в том числе:					

	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
3.n	группа потребителей					
	в том числе:					
	с дифференциацией тарифа по временным периодам					
	в том числе:					
	временной период 1					
	временной период m					
	без дифференциации тарифа по временным периодам					
4	Население – всего (строка 2 + строка 3)					
5	Всего по собственным потребителям (строка 1 + строка 4)					
	Справочно: Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения					

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 1.3

Расчет объемов полезного отпуска электрической энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

млн. кВт·ч

№ п/п	Потребители	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3

А	Б	1	2	3	4
1	Реальный сектор экономики – всего				
1.1	в том числе: группа потребителей				
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе: временной период 1				
	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
1.n	группа потребителей				
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе: временной период 1				
	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
2	Электрическая энергия, отпускаемая для населения, – всего				
2.1	в том числе: группа потребителей				
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе: временной период 1				
	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
2.n	группа потребителей				
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе: временной период 1				
	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
3	Электрическая энергия, отпускаемая организациям, оказывающим жилищно-коммунальные услуги населению, – всего				
3.1	в том числе: группа потребителей				
	в том числе: с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе: временной период 1				

	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
3.n	группа потребителей				
	в том числе:				
	с дифференциацией тарифа по временным периодам				
	в том числе:				
	временной период 1				
	временной период m				
	без дифференциации тарифа по временным периодам				
4	Население – всего (строка 2 + строка 3)				
5	Всего по собственным потребителям (строка 1 + строка 4)				
	Справочно: Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения				

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
28.09.2023 № 37)

Форма 2.1

Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. Гкал

№ п/п	Потребители	Период, предше- ствующий базовому	Базовый период	Изменение к предшест- вующему периоду, %	Расчетный период регулирования	Изменение к базовому периоду, %
А	Б	1	2	3	4	5
1	ВСЕГО отпущено потребителям (по разделам «Горячая вода» и «Пар») (сумма строк 2 и 3)					
2	Реальный сектор экономики, всего					
	в том числе:					
2.1	группа потребителей					
2. n	группа потребителей n					
3	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)					
	в том числе:					
3.1	тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения					
3.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению					
	Справочно:					

	Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения, из них:					
	жилищные организации					
Горячая вода						
4	ВСЕГО отпущено потребителям (горячая вода) (сумма строк 5 и 6)					
5	Реальный сектор экономики, всего					
	в том числе:					
5.1	группа потребителей					
5.n	группа потребителей n					
6	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)					
	в том числе:					
6.1	тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения					
6.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению					
Пар						
7	Реальный сектор экономики, всего (сумма строк 7.1–7.n)					
	в том числе:					
7.1	группа потребителей					
	в том числе:					
7.1.1	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7.1.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7. n	группа потребителей n					
	в том числе:					
7.n.1	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7.n.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. Гкал

№ п/п	Потребители	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	1	2	3	4	5
1	ВСЕГО отпущено потребителям (по разделам «Горячая вода» и «Пар») (сумма строк 2 и 3)					
2	Реальный сектор экономики, всего					
	в том числе:					
2.1	группа потребителей					
2.n	группа потребителей n					
3	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)					
	в том числе:					
3.1	тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения					
3.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению					
	Справочно:					
	Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения, из них:					
	жилищные организации					
Горячая вода						
4	ВСЕГО отпущено потребителям (горячая вода) (сумма строк 5 и 6)					
5	Реальный сектор экономики, всего					
	в том числе:					
5.1	группа потребителей					
5. n	группа потребителей n					
6	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным					

	между энергоснабжающими организациями и гражданами)					
6.1	в том числе: тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения					
6.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению					
Пар						
7	Реальный сектор экономики, всего (сумма строк 7.1–7.n)					
7.1	в том числе: группа потребителей					
7.1.1	в том числе: (параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7.1.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7.n	группа потребителей n					
7.n.1	в том числе: (параметры теплоносителя, кгс/см ²)					
7.n.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)					

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 2.3

Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. Гкал

№ п/п	Потребители	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4

1	ВСЕГО отпущено потребителям (по разделам «Горячая вода» и «Пар») (сумма строк 2 и 3)				
2	Реальный сектор экономики, всего				
	в том числе:				
2.1	группа потребителей				
2. n	группа потребителей n				
3	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)				
	в том числе:				
3.1	тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения				
3.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению				
	Справочно:				
	Потребители, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения, из них:				
	жилищные организации				
Горячая вода					
4	ВСЕГО отпущено потребителям (горячая вода) (сумма строк 5 и 6)				
5	Реальный сектор экономики, всего				
	в том числе:				
5.1	группа потребителей				
5.n	группа потребителей n				
6	Население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)				
	в том числе:				
6.1	тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения				
6.2	тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению				
Пар					
7	Реальный сектор экономики, всего (сумма строк 7.1–7.n)				
	в том числе:				
7.1	группа потребителей				
	в том числе:				
7.1.1	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)				
7.1.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)				
7. n	группа потребителей n				
	в том числе:				

7.п.1	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)				
7.п.m	(параметры теплоносителя, кгс/см ²)				

Примечание. Структура групп потребителей определяется в соответствии с Инструкцией по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, решениями Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 3
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения

электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 3.1

СОГЛАСОВАНО
Департамент по
энергоэффективности
Госстандарта

СОГЛАСОВАНО
Министерство энергетики
Республики Беларусь

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ГПО «Белэнерго»

• •

• •

• •

Баланс электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Расчетный период регулирования
А	Б	В	1
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч	
	в том числе:		
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч	
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч	
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч	
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч	
	в том числе:		
2.1	на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч	
	то же	%	
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч	
	то же	%	
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч	
	то же	%	
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч	
	то же	кВт·ч/Гкал	
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч	
	в том числе:		
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч	
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч	

3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч	
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч	
	в том числе:		
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч	
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч	
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч	
	в том числе		
5.1	при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч	
	в том числе:		
5.1.1	владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч	
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч	
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч	
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч	
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч	
	из нее:		
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч	
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч	
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч	
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч	
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч	
8	Технологический расход электрической энергии в электросетях	млн. кВт·ч	
	то же	%	
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч	
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч	
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч	
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч	
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч	
16	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч	
17	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал	
	в том числе:		
17.1	районными котельными	тыс. Гкал	
17.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал	

18	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	
19	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	
20	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	
	то же	%	
21	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал	
22	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал	
23	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	
24	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал	
25	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	
26	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.	
27	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч	
28	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.	
29	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	
30	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.	

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 3.2

Баланс электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период, предшест- вующий базовому	Базовый период	Изменение к предшест- вующему периоду, %	Расчетный период	Изменение к базовому периоду, %
А	Б	В	1	2	3	4	5
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч					

2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч					
2.1	в том числе: на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч					
	то же	кВт·ч/Гкал					
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч					
3.1	в том числе: атомной электростанции	млн. кВт·ч					
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч					
4.1	в том числе: установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
5.1	в том числе: при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч					
5.1.1	в том числе: владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч					
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч					

5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч					
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч					
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч					
	из нее:						
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
6.1.1	от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч					
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч					
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч					
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч					
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч					
	то же	%					
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч					
9.1	используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	млн. кВт·ч					
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч					
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч					
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч					
16	Экспорт	млн. кВт·ч					
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч					
	в том числе:						

17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч					
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч					
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч					
19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал					
	в том числе:						
19.1	районными котельными	тыс. Гкал					
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал					
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал					
	то же	%					
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал					
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.					
	в том числе:						
28.1	на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч					
30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.					
	в том числе:						
30.1	на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					

32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.					
32.1	в том числе: на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 3.3

Баланс электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Расчетный период	В том числе			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
A	Б	В	1	2	3	4	5
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч					
1.1	в том числе: атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч					
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч					
2.1	в том числе: на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч					

	то же	кВт·ч/Гкал					
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч					
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе						
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
5.1	при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
5.1.1	владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч					
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч					
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч					
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч					
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч					
	из нее:						
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
6.1.1	от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч					

6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч					
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч					
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч					
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч					
	то же	%					
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч					
9.1	используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	млн. кВт·ч					
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч					
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч					
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч					
16	Экспорт	млн. кВт·ч					
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч					
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч					
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч					
19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал					
	в том числе:						
19.1	районными котельными	тыс. Гкал					
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал					
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал					

	то же	%					
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал					
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.					
28.1	в том числе: на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч					
30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.					
30.1	в том числе: на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					
32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.					
32.1	в том числе: на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 3.4

Баланс электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Квартал	В том числе		
				месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	В	1	2	3	4
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч				
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч				
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч				
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
2.1	на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч				
	то же	кВт·ч/Гкал				
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч				
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч				
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч				
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
5.1	при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					

5.1.1	владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч				
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч				
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч				
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч				
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч				
	из нее:					
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
6.1.1	от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч				
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч				
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч				
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч				
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч				
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч				
	то же	%				
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч				
9.1	используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	млн. кВт·ч				
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч				
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч				
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч				
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч				
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч				
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч				
16	Экспорт	млн. кВт·ч				
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч				
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч				
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч				

19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал				
	в том числе:					
19.1	районными котельными	тыс. Гкал				
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал				
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал				
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал				
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал				
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал				
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал				
	то же	%				
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал				
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал				
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал				
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал				
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал				
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.				
	в том числе:					
28.1	на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч				
30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.				
	в том числе:					
30.1	на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал				
32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.				
	в том числе:					
32.1	на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Баланс электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период, предшест- вующий базовому	Базовый период	Изменение к предшест- вующему периоду, %	Расчетный период	Изменение к базовому периоду, %
А	Б	В	1	2	3	4	5
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч					
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
2.1	на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч					
	то же	кВт·ч/Гкал					
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч					
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					

4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
5.1	в том числе: при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч					
5.1.1	в том числе: владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч					
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч					
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч					
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч					
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч					
6.1	из нее: от блок-станций – всего	млн. кВт·ч					
6.1.1	в том числе: от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч					
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч					
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч					
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч					
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч					
	то же	%					
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч					
9.1	используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	млн. кВт·ч					

10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч					
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч					
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч					
16	Экспорт	млн. кВт·ч					
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч					
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч					
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч					
19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал					
	в том числе:						
19.1	районными котельными	тыс. Гкал					
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал					
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал					
	то же	%					
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал					
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.					

28.1	в том числе: на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч					
30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.					
30.1	в том числе: на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					
32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.					
32.1	в том числе: на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 3.6

Баланс электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Расчетный период	В том числе			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
A	B	B	1	2	3	4	5
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					

1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч					
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч					
2.1	в том числе:						
	на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
	то же	%					
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч					
	то же	кВт·ч/Гкал					
3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч					
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч					
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
5.1	при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
5.1.1	владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч					
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства,	млн. кВт·ч					

	осуществляющим продажу электроэнергии потребителям						
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч					
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч					
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч					
	из нее:						
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
6.1.1	от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч					
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч					
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч					
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч					
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч					
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч					
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч					
	то же	%					
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч					
9.1	используемой для производства тепловой энергии электрокотельными установками	млн. кВт·ч					
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч					
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч					
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч					
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч					
16	Экспорт	млн. кВт·ч					
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч					
	в том числе:						

17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч					
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч					
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч					
19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал					
	в том числе:						
19.1	районными котельными	тыс. Гкал					
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал					
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал					
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал					
	то же	%					
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал					
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал					
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.					
	в том числе:						
28.1	на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч					
30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.					
	в том числе:						
30.1	на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					

32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.					
32.1	в том числе: на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.					

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 3.7

Баланс электрической и тепловой энергии

_____ (наименование РУП-облэнерго)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Квартал	В том числе		
				месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	В	1	2	3	4
1	Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
1.1	атомной электростанцией	млн. кВт·ч				
1.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч				
1.3	установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	млн. кВт·ч				
2	Расход электрической энергии на собственные нужды – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
2.1	на производство электрической энергии атомной электростанцией	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.2	на производство электрической энергии по тепловым электростанциям	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.3	на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
	то же	%				
2.4	на производство тепловой энергии	млн. кВт·ч				
	то же	кВт·ч/Гкал				

3	Отпуск электрической энергии с шин – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
3.1	атомной электростанции	млн. кВт·ч				
3.2	тепловыми электростанциями	млн. кВт·ч				
3.3	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
4	Выработка электрической энергии блок-станциями – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
4.1	установками по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
4.2	установками по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч				
5	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
5.1	при оказании услуг по распределению электрической энергии – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
5.1.1	владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	млн. кВт·ч				
5.1.2	организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	млн. кВт·ч				
5.2	при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	млн. кВт·ч				
5.3	при транзитном перетоке	млн. кВт·ч				
6	Покупная электрическая энергия – всего	млн. кВт·ч				
	из нее:					
6.1	от блок-станций – всего	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
6.1.1	от установок по использованию ВИЭ	млн. кВт·ч				
6.1.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	млн. кВт·ч				
6.2	на рынке перетоков	млн. кВт·ч				
6.3	электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	млн. кВт·ч				
7	Отпуск электрической энергии в сеть, из нее:	млн. кВт·ч				
7.1	отпуск в сеть для собственного потребления	млн. кВт·ч				
8	Потери в электросетях	млн. кВт·ч				
	то же	%				
9	Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы, из него:	млн. кВт·ч				

9.1	используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	млн. кВт·ч				
10	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	млн. кВт·ч				
11	Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	млн. кВт·ч				
12	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч				
13	Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	млн. кВт·ч				
14	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч				
15	Отпуск потребителям республики	млн. кВт·ч				
16	Экспорт	млн. кВт·ч				
17	Передача на рынок перетоков	млн. кВт·ч				
	в том числе:					
17.1	для внутреннего потребления	млн. кВт·ч				
17.2	для целей экспорта	млн. кВт·ч				
18	Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	млн. кВт·ч				
19	Отпуск тепловой энергии РУП-облэнерго – всего	тыс. Гкал				
	в том числе:					
19.1	районными котельными	тыс. Гкал				
19.1.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал				
19.2	тепловыми электростанциями	тыс. Гкал				
19.2.1	из нее электробойлерными установками	тыс. Гкал				
20	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал				
21	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал				
22	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал				
	то же	%				
23	Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал				
24	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	тыс. Гкал				
25	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал				
26	Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	тыс. Гкал				
27	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал				
28	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.				
	в том числе:					
28.1	на полезный отпуск энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				
29	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	г/кВт·ч				

30	Расход условного топлива на производство электрической энергии	тыс. т у.т.				
30.1	в том числе: на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				
31	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал				
32	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.				
32.1	в том числе: на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	тыс. т у.т.				

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Приложение 4
к Инструкции о
порядке
планирования
и калькулирования
затрат на оказание
услуг по
электроснабжению
и теплоснабжению,
оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного
объединения
электроэнергетики
«Белэнерго»
(в редакции
постановления
Министерства
энергетики
Республики
Беларусь
29.11.2019 № 43)

Форма 4

**Технико-экономические показатели производства электрической
и тепловой энергии по энергоисточникам**

(наименование РУП-облэнерго, на месяц, квартал, год)

Наименование станции (котельной)	Период	Выработка электро- энергии	Расход электро- энергии	В том числе собственные нужды	Отпуск электро-	теп
--	--------	----------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	--------------------	-----

			на собств. нужды	на производство электроэнергии		на производство теплоэнергии		энергии с шин	всего
		млн. кВт·ч	млн. кВт·ч	млн. кВт·ч	%	млн. кВт·ч	кВт·ч/Гкал	млн. кВт·ч	тыс. Гк
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
Станция (котельная) 1	период, предшествующий базовому								
	базовый период, план								
	базовый период, оценка								
	расчетный период								
Станция (котельная) n	период, предшествующий базовому								
	базовый период, план								
	базовый период, оценка								
	расчетный период								
Всего по возобновляемым источникам энергии	период, предшествующий базовому								
	базовый период, план								
	базовый период, оценка								
	расчетный период								
ИТОГО	период, предшествующий базовому								
	базовый период, план								
	базовый период, оценка								
	расчетный период								

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

	расчетный период									
Объект п	период, предшествующий базовому									
	базовый период, план									
	базовый период, оценка									
	расчетный период									
ИТОГО	период, предшествующий базовому									
	базовый период, план									
	базовый период, оценка									
	расчетный период									

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 6
к Инструкции о
порядке
планирования
и калькулирования
затрат на оказание
услуг по
электроснабжению
и теплоснабжению,
оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного
объединения
электроэнергетики
«Белэнерго»
(в редакции
постановления

Информация по блок-станциям, подключенным к электрическим сетям РУП-облэнерго

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго», на месяц, квартал, год)

№ п/п	Наименование объекта малой (возобновляемой) энергетики	Период	Ведом- ственная принад- лежность	Вид генери- рующего оборудования (ПГУ, ГПА и др.)	К каким объектам энергетики относится (невозоб- новляемая, возобнов- ляемая)	Установ- ленная мощность, МВт	Выработка электро- энергии, всего, млн. кВт·ч	Поставка электро- энергии в сеть РУП- облэнерго (покупка от блок- станций), млн. кВт·ч	Пере- распре- деление электро- энергии по сетям облэнерго (получе- ние от блок- станций), млн. кВт·ч
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	
1	объект 1	период, предшествующий базовому							
		базовый период, план							
		базовый период, оценка							
		расчетный период							
п	объект п	период, предшествующий базовому							
		базовый период, план							
		базовый период, оценка							
		расчетный период							
	ИТОГО	период, предшествующий базовому							
		базовый период, план							
		базовый период, оценка							

		расчетный период							
--	--	---------------------	--	--	--	--	--	--	--

Генеральный директор РУП-облэнерго _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Форма 6.2

Информация по блок-станциям, подключенным к электрическим сетям РУП-облэнерго

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго», на месяц, квартал, год)

№ п/п	Наименование объекта	Выработка электроэнергии, всего, млн. кВт·ч	Поставка электрической энергии в сеть РУП- облэнерго (покупка от блок- станций), млн. кВт·ч	Передача и распределение электрической энергии по сетям РУП- облэнерго, полученной от блок-станций, млн. кВт·ч
А	Б	1	2	3
1	объект 1			
n	объект n			
	ИТОГО			

Генеральный директор _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение 7
к Инструкции о порядке
планирования
и калькулирования затрат на
оказание
услуг по электроснабжению

и теплоснабжению,
оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного
объединения
электроэнергетики
«Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
29.11.2019 № 43)

Форма 7.1

Структура топлива на производство электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный период	В том числе			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	В	1	2	3	4	5
1	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.					
2	Газ природный	тыс. т у.т.					
		млн. куб. м					
3	Мазут	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
4	Газ попутный	тыс. т у.т.					
		млн. куб. м					
5	Прочие виды топлива:	тыс. т у.т.					
5.1	в том числе: печное топливо	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
5.2	древесное топливо	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
5.3	торф	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
5.4		тыс. т у.т.					

	дробленые торфобрикеты	тыс. т н.т.					
5.5	лигнин	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
5.6	торфо-древесное топливо	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					
5.7	биогаз	тыс. т у.т.					
		млн. куб. м					
5.8	дизельное топливо	тыс. т у.т.					
		тыс. т н.т.					

Генеральный директор _____

(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 7.2

Структура топлива на производство электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Квартал	В том числе		
				месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	В	1	2	3	4
1	Расход условного топлива – всего	тыс. т у.т.				
2	Газ природный	тыс. т у.т.				
		млн. куб. м				
3	Мазут	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
4	Газ попутный	тыс. т у.т.				
		млн. куб. м				
5	Прочие виды топлива:	тыс. т у.т.				
5.1	в том числе: печное топливо	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
5.2	древесное топливо	тыс. т у.т.				

		тыс. т н.т.				
5.3	торф	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
5.4	дробленые торфобрикеты	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
5.5	лигнин	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
5.6	торфо-древесное топливо	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				
5.7	биогаз	тыс. т у.т.				
		млн. куб. м				
5.8	дизельное топливо	тыс. т у.т.				
		тыс. т н.т.				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 7¹
к Инструкции о порядке
планирования
и калькулирования затрат на
оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
республиканскими унитарными
предприятиями
электроэнергетики,
входящими в состав
государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»

**Потребность использования природного газа на производство энергии
энергоснабжающими организациями ГПО «Белэнерго»**

млн. куб. м

Период	РУП «Брест- энерго»	РУП «Витебскэнерго»		РУП «Гомель- энерго»	РУП «Гродно- энерго»	РУП «Минскэнерго»			РУП «Могилев- энерго»	Всего по РУП- облэнерго
		всего	в том числе Лукомль- ская ГРЭС			всего	в том числе от УП «Мингаз»	в том числе от УП «Минск- облгаз»		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Январь										
Февраль										
Март										
I квартал										
Апрель										
Май										
Июнь										
II квартал										
Июль										
Август										
Сентябрь										
III квартал										
Октябрь										
Ноябрь										
Декабрь										
IV квартал										
Расчетный период										

Генеральный директор

(подпись)_____
(инициалы, фамилия)

Приложение 8
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,

входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 8.1

Расчет затрат на топливо на производство электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
A	B	1	2	3	4	5
1	Мазут					
1.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
1.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
1.3	Переводной коэффициент					
1.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
1.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
1.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
2	Газ природный					
2.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м					
2.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
2.3	Переводной коэффициент					
2.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м					
2.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
2.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
3	Газ попутный					

3.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м					
3.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
3.3	Переводной коэффициент					
3.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м					
3.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
3.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
4	Печное топливо					
4.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
4.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
4.3	Переводной коэффициент					
4.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
4.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
4.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
5	Древесное топливо					
5.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
5.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
5.3	Переводной коэффициент					
5.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
5.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
5.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
6	Торф					
6.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
6.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
6.3	Переводной коэффициент					
6.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
6.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
6.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
7	Дробленые торфобрикеты					
7.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					

7.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
7.3	Переводной коэффициент					
7.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
7.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
7.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
8	Лигнин					
8.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
8.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
8.3	Переводной коэффициент					
8.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
8.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
8.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
9	Торфо-древесное топливо					
9.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
9.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
9.3	Переводной коэффициент					
9.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
9.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
9.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
10	Биогаз					
10.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м					
10.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
10.3	Переводной коэффициент					
10.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м					
10.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
10.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
11	Торф кусковой					
11.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.					
11.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
11.3	Переводной коэффициент					

11.4	Цена т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.					
11.5	Затраты на топливо, тыс. руб.					
11.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
12	Всего					
12.1	Затраты на топливо, тыс. руб.					
12.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.					
12.3	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.					
13	Расход условного топлива					
13.1	на электроэнергию, тыс. т у.т.					
	в том числе:					
13.1.1	используемую электробойлерными установками, тыс. т у.т.*					
13.1.2	используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*, тыс. т у.т.					
13.1.3	используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии*, тыс. т у.т.					
13.1.4	относимую на валовый отпуск электрической энергии, тыс. т у.т.					
13.2	на теплоэнергию, тыс. т у.т.					
14	Затраты на топливо					
14.1	на электроэнергию, тыс. руб.					
14.1.1	используемую электробойлерными установками*, тыс. руб.					
14.1.2	используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*, тыс. руб.					
14.1.3	используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии*, тыс. руб.					
14.1.4	относимую на валовый отпуск электрической энергии, тыс. руб.					
14.2	на теплоэнергию, тыс. руб.					
15	Затраты на топливо, относимые на валовый отпуск электрической и тепловой энергии, тыс. руб. (стр. 15.1 + стр. 15.2)					
	в том числе:					

15.1	электрической энергии (стр. 14.1.4)					
15.2	тепловой энергии (стр. 14.1.1 + стр. 14.2)					

* Заполняется РУП «Брестэнерго», РУП «Витебскэнерго» и РУП «Минскэнерго» по периодам (месяцам), в которых ими не осуществляется покупка электроэнергии на рынке перетоков.

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 8.2

Расчет затрат на топливо на производство электрической и тепловой энергии

_____ (наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4
1	Мазут				
1.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
1.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
1.3	Переводной коэффициент				
1.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
1.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
1.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
2	Газ природный				
2.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м				
2.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
2.3	Переводной коэффициент				
2.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м				
2.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
2.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				

3	Газ попутный				
3.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м				
3.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
3.3	Переводной коэффициент				
3.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м				
3.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
3.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
4	Печное топливо				
4.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
4.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
4.3	Переводной коэффициент				
4.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
4.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
4.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
5	Древесное топливо				
5.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
5.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
5.3	Переводной коэффициент				
5.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
5.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
5.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
6	Торф				
6.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
6.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
6.3	Переводной коэффициент				
6.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
6.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
6.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
7	Дробленые торфобрикеты				
7.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
7.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
7.3	Переводной коэффициент				
7.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
7.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
7.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
8	Лигнин				
8.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
8.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				

8.3	Переводной коэффициент				
8.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
8.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
8.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
9	Торфо-древесное топливо				
9.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
9.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
9.3	Переводной коэффициент				
9.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
9.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
9.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
10	Биогаз				
10.1	Расход натурального топлива, млн. куб. м				
10.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
10.3	Переводной коэффициент				
10.4	Цена 1 тыс. куб. м натурального топлива без НДС, руб./тыс. куб. м				
10.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
10.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
11	Торф кусковой				
11.1	Расход натурального топлива, тыс. т н.т.				
11.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
11.3	Переводной коэффициент				
11.4	Цена 1 т натурального топлива без НДС, руб./т н.т.				
11.5	Затраты на топливо, тыс. руб.				
11.6	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
12	Всего				
12.1	Затраты на топливо, тыс. руб.				
12.2	Расход условного топлива, тыс. т у.т.				
12.3	Цена условного топлива без НДС, руб./т у.т.				
13	Расход условного топлива				
13.1	на электроэнергию, тыс. т у.т.				
	в том числе:				
13.1.1	используемую электробойлерными установками, тыс. т у.т.*				
13.1.2	используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*, тыс. т у.т.				
13.1.3	используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии*, тыс. т у.т.				

13.1.4	относимую на валовый отпуск электрической энергии, тыс. т у.т.				
13.2	на теплоэнергию, тыс. т у.т.				
14	Затраты на топливо				
14.1	на электроэнергию, тыс. руб.				
14.1.1	используемую электробойлерными установками*, тыс. руб.				
14.1.2	используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*, тыс. руб.				
14.1.3	используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии*, тыс. руб.				
14.1.4	относимую на валовый отпуск электрической энергии, тыс. руб.				
14.2	на теплоэнергию, тыс. руб.				
15	Затраты на топливо, относимые на валовый отпуск электрической и тепловой энергии, тыс. руб. (стр. 15.1 + стр. 15.2)				
	в том числе:				
15.1	электрической энергии (стр. 14.1.4)				
15.2	тепловой энергии (стр. 14.1.1+ стр. 14.2)				

* Заполняется РУП «Брестэнерго», РУП «Витебскэнерго» и РУП «Минскэнерго» по периодам (месяцам), в которых ими не осуществляется покупка электроэнергии на рынке перетоков.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 9
к Инструкции о порядке
планирования
и калькулирования затрат на

оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»

Форма 9

Расчет цены списания мазута на себестоимость электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго», на квартал, год)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование	Расчетный период
А	Б	1
1	Объем мазута в баках на 01.01.____ г., тыс. т н.т.	
2	Стоимость мазута в баках (без НДС), тыс. руб.	
3	Средневзвешенная цена мазута в баках, руб./т н.т.	
4	То же, долл. США/т н.т.	
5	Закупка мазута в ____ году (квартале), тыс. т н.т.	
6	Стоимость закупаемого мазута (без НДС), тыс. руб.	
7	Цена поставки, руб./т н.т.	
8	То же, долл. США/т н.т.	
9	Расчетный объем мазута, тыс. т н.т. (стр. 1 + стр. 5)	
10	Стоимость мазута (без НДС), тыс. руб. (стр. 2 + стр. 6)	
11	Средневзвешенная цена списания мазута, руб./т н.т. (стр. 10 / стр. 9)	
12	То же, долл. США/т н.т.	
13	Сжигание мазута в ____ году (квартале), тыс. т н.т.	

14	Стоимость сжигаемого мазута (без НДС), тыс. руб. (стр. 13 x стр. 11)	
15	Средневзвешенная цена списания сжигаемого мазута, руб./т н.т. (стр. 14 / стр. 13)	
16	То же, долл. США/т н.т.	

Генеральный директор

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 10

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 10.1

Расчет затрат на покупную энергию по ГПО «Белэнерго»

(на месяц, квартал, год)

Курс иностранной валюты:

№ п/п	Наименование	Объем поставки, МВт·ч (тыс. Гкал)	Тариф без НДС		Стоимость	
			руб./МВт·ч (руб./Гкал)	иностранная валюта/МВт·ч (иностранная валюта/Гкал)	тыс. руб.	тыс. иностранной валюты
А	Б	1	2	3	4	5
1	Поставка электрической энергии от атомной электростанции					

2	Поставка электрической энергии из-за пределов Республики Беларусь					
3	Комиссионные расходы на покупку электрической энергии на рынке перетоков					
4	Покупная электрическая энергия на рынке перетоков – всего (стр. 1 + стр. 2 + стр. 3)					
	в том числе:					
4.1	электроэнергия, используемая электробойлерными установками					
4.2	электроэнергия, относимая на затраты по оказанию услуг по передаче и распределению электрической энергии					
4.3	электроэнергия, относимая на затраты по оказанию услуг по распределению электрической энергии					
4.4	валовый отпуск электрической энергии* (стр. 4 – стр. 4.1 – стр. 4.2 – стр. 4.3)					
5	Покупная электрическая энергия от блок-станций					
	в том числе:					
5.1	от установок по использованию возобновляемых источников энергии					
5.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии					
6	Получение электрической энергии от обслуживающих производств и хозяйств					
7	Всего стоимость покупной электрической энергии (стр. 4 + стр. 5 + стр. 6)					
8	Покупная тепловая энергия					
	в том числе:					
8.1	покупка тепловой энергии от других юридических лиц					
8.2	получение тепловой энергии от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств					
9	Всего покупная энергия (стр. 7 + стр. 8)	x	x	x		
9.1	покупная энергия, относимая на валовый отпуск	x	x	x		

	электрической и тепловой энергии (стр. 9.1.1 + стр. 9.1.2)					
9.1.1	в том числе: электрической энергии (стр. 4.4 + стр. 5 + стр. 6)					
9.1.2	тепловой энергии (стр. 4.1 + стр. 8)					

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

« _____

* Отражаются затраты без учета стоимости электрической энергии, отпускаемой энергоизбыточными РУП-облэнерго на рынок перетоков.

Форма 10.2

Расчет затрат на покупную энергию

_____ (наименование РУП-облэнерго, на месяц, квартал, год)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование	Объем поставки, МВт·ч (тыс. Гкал)	Тариф без НДС		Стоимость	
			руб./МВт·ч (руб./Гкал)	иностранная валюта/МВт·ч (иностранная валюта/Гкал)	тыс. руб.	тыс. иностранной валюты
А	Б	1	2	3	4	5
1	Покупка электрической энергии на рынке перетоков* (стр. 1.1 + стр. 1.2)					
1.1	в том числе: стоимость электрической энергии, покупаемой на рынке перетоков					
1.2	комиссионные расходы					
2	Покупная электрическая энергия по направлениям:					
2.1	в том числе: электроэнергия, используемая электробойлерными установками					

2.2	электроэнергия, относимая на затраты по оказанию услуг по передаче и распределению электрической энергии					
2.3.	электроэнергия относимая на затраты по оказанию услуг по распределению электрической энергии					
2.4	электроэнергия, относимая на валовый отпуск электрической энергии (стр. 2 – стр. 2.1 – стр. 2.2 – стр. 2.3)					
3	Покупная электрическая энергия, полученная от блок-станций					
3.1	в том числе: от установок по использованию возобновляемых источников энергии					
3.2	от установок по использованию невозобновляемых источников энергии					
4	Получение электрической энергии от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств					
5	Затраты на покупную электрическую энергию – всего (стр. 2 + стр. 3 + стр. 4)					
6	Покупная тепловая энергия от других юридических лиц					
7	Получение тепловой энергии от энергоустановок обслуживающих производств и хозяйств					
8	Затраты на покупную тепловую энергию – всего (стр. 6 + стр. 7)					
9	ВСЕГО затраты на покупную энергию (стр. 5 + стр. 8)	x	x	x		
10	Покупная энергия, относимая на валовый отпуск электрической и тепловой энергии (стр. 10.1 + стр. 10.2)	x	x	x		
10.1	в том числе: электрической энергии (стр. 2.4 + стр. 3 + стр. 4)					

10.2	тепловой энергии (стр. 2.1 + стр. 8)					
------	---	--	--	--	--	--

* Стоимость покупной электрической энергии доводится ГПО «Белэнерго» до каждого РУП-облэнерго.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 11
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 11

Расчет тарифа на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков

(наименование РУП-облэнерго, на месяц, квартал, год)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Планируемый период (год, месяц)
А	Б	В	1
1	Объем продажи электрической энергии на рынок перетоков*	млн. кВт·ч	

2	Удельный расход условного топлива для производства электрической энергии	г у.т./кВт·ч	
3	Расход топлива (стр. 1 х стр. 2)	тыс. т у.т.	
3.1	природный газ	млн. м ³	
3.2	то же	тыс. т у.т.	
3.3	мазут	тыс. т	
3.4	то же	тыс. т у.т.	
4	Цена топлива без НДС:		
4.1	природный газ	руб./тыс. м ³	
4.2	то же	иностранная валюта/тыс. м ³	
4.3	мазут	руб./т	
5	Стоимость топлива (стр. 3.1 х стр. 4.1 + стр. 3.3 х стр. 4.3)	тыс. руб.	
6	Условно-постоянные затраты	тыс. руб.	
7	Затраты на производство электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков (стр. 5 + стр. 6)	тыс. руб.	
7.1	Затраты на производство единицы электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков (стр. 7 / стр. 1)	руб./кВт·ч	
7.2	то же	руб./МВт·ч	
8	Условно-постоянные затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание оборудования РУП-облэнерго, связанные с передачей (транспортировкой) электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков, по передающим электрическим сетям	тыс. руб.	
9	Затраты на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков (стр. 7 + стр. 8)	тыс. руб.	
9.1	Затраты на единицу электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков, в том числе:	руб./кВт·ч	
9.1.1	топливная составляющая (стр. 5 / стр. 1)	руб./кВт·ч	
9.1.2	условно-постоянные затраты на производство электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков (стр. 6 / стр. 1)	руб./кВт·ч	
9.1.3	условно-постоянные затраты на передачу электрической энергии, отпускаемой на рынок перетоков (стр. 8 / стр. 1)	руб./кВт·ч	
10	Рентабельность	%	
11	Прибыль (стр. 9 х стр. 10)	тыс. руб.	
12	Налоги, сборы и отчисления, уплачиваемые из выручки (кроме НДС)	тыс. руб.	
13	Выручка (без НДС) (стр. 9 + стр. 11 + стр. 12)	тыс. руб.	
13.1	Тариф на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков (стр. 13 / стр. 1)**	руб./кВт·ч	
13.2	то же	руб./МВт·ч	
14	Средства, недополученные (+) / излишне полученные (–) в предшествующем месяце и учитываемые в следующих месяцах календарного года	тыс. руб.	
15***	Выручка с учетом переноса недополученных (излишне полученных) средств предшествующего месяца на следующие месяцы календарного года (без НДС) (стр. 13 + стр. 14)	тыс. руб.	

16***	Тариф на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков, с учетом переноса недополученных (излишне полученных) средств предшествующего месяца на следующие месяцы (стр. 15 / стр. 1)**	руб./кВт·ч	
16.1***	то же	руб./МВт·ч	
17	Постоянная составляющая в тарифе на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков ((стр. 6 + стр. 8 + стр. 11) / стр. 1)	руб./кВт·ч	
17.1	то же	руб./МВт·ч	

* Объем продажи электрической энергии на рынок перетоков равен объему электрической энергии, отпущенной с шин тепловой электростанции на рынок перетоков.

** Тариф на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков, в руб./кВт·ч указывается с 5 знаками после запятой.

*** Пункты заполняются в случае осуществления пересмотра тарифов на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 12
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 12

Расчет затрат на покупную электрическую энергию от блок-станций

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго», на месяц, квартал, год)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Наименование блок-станции	Вид топлива	Объем покупки электрической энергии, отпущенной в сеть энергосистемы, млн. кВт·ч	Тариф без НДС		Затраты	
				руб./кВт·ч	иностранная валюта/кВт·ч	тыс. руб.	тыс. иностранной валюты
1	«Наименование блок-станции 1»						
2	«Наименование блок-станции 2»						
3	...						
4	«Наименование блок-станции n»						
5	Итого покупка электрической энергии от блок-станций	x					
5.1	в том числе: возобновляемые источники энергии	x					
5.1.1	солнце	x					
5.1.2	ветер	x					
5.1.3	вода	x					
5.1.4	биогаз	x					
5.1.5	биомасса	x					
5.1.6	прочие	x					
5.2	невозобновляемые источники энергии	x					

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 13
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых

энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 13.1

Расчет затрат на топливно-энергетические ресурсы на хозяйственные нужды со стороны, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии по

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

[illegible]

2	Сжатый воздух	тыс. м ³										
3	Топливо для выработки тепловой энергии на локальном отопительном оборудовании без ее отпуска в сеть энергосистемы	х	х		х				х	х		х
	в том числе:											
3.1	газообразное топливо	тыс. м ³										
3.2	дизельное топливо	л										
3.3	древесное топливо	т										
3.4	брикеты торфяные	т										
3.5	брикеты лигнинные	т										
4	Электроэнергия – всего	кВт·ч										
5	ИТОГО ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	х			х				х	х		х
	в том числе учитываемые в составе:											х
5.1	себестоимости:	х	х		х				х	х		х
5.1.1	валового отпуска энергии	х	х		х				х	х		х
5.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии	х	х		х				х	х		х
5.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике	х	х		х				х	х		х
5.1.4	возмещения затрат на транзитный переток	х	х		х				х	х		х
5.2	управленческих расходов, относимых на:	х	х		х				х	х		х
5.2.1	полезный отпуск энергии	х	х		х				х	х		х
5.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии	х	х		х				х	х		х

5.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике	x	x		x				x	x		x
-------	-----------------------------------	---	---	--	---	--	--	--	---	---	--	---

* Заполняется только РУП-облэнерго.

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 13.2

Расчет затрат на топливно-энергетические ресурсы на хозяйственные нужды со стороны, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Вид ТЭР и направление использования	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Тепловая энергия – всего					
	в том числе:					
1.1	на горячее водоснабжение и отопление					
1.2	на технологические нужды					
1.3	прочее потребление тепловой энергии					
2	Сжатый воздух					
3	Топливо для выработки тепловой энергии на локальном отопительном оборудовании без ее отпуска в сеть энергосистемы					
	в том числе:					
3.1	газообразное топливо					
3.2	дизельное топливо					
3.3	древесное топливо					
3.4	брикеты торфяные					
3.5	брикеты лигниновые					
4	Электроэнергия – всего					
5	ИТОГО ТЭР на хозяйственные нужды со стороны					
	в том числе учитываемые в составе:					

5.1	себестоимости:					
5.1.1	валового отпуска энергии					
5.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
5.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике					
5.1.4	возмещения затрат на транзитный переток					
5.2	управленческих расходов, относимых на:					
5.2.1	полезный отпуск энергии					
5.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
5.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике					

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 13.3

Расчет затрат на топливно-энергетические ресурсы на хозяйственные нужды со стороны, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Вид ТЭР и направление использования	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
1	Тепловая энергия – всего				
	в том числе:				
1.1	на горячее водоснабжение и отопление				
1.2	на технологические нужды				
1.3	прочее потребление тепловой энергии				
2	Сжатый воздух				
3	Топливо для выработки тепловой энергии на локальном отопительном оборудовании без ее отпуска в сеть энергосистемы				
	в том числе:				
3.1	газообразное топливо				
3.2	дизельное топливо				
3.3	древесное топливо				
3.4	брикеты торфяные				
3.5	брикеты лигниновые				

4	Электроэнергия – всего				
5	ИТОГО ТЭР на хозяйственные нужды со стороны				
	в том числе учитываемые в составе:				
5.1	себестоимости:				
5.1.1	валового отпуска энергии				
5.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
5.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике				
5.1.4	возмещения затрат на транзитный переток»;				
5.2	управленческих расходов, относимых на:				
5.2.1	полезный отпуск энергии				
5.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
5.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 14.1

**Расчет затрат на эксплуатационно-ремонтное обслуживание,
относимых на стоимость электрической и тепловой энергии
по _____**

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование вида затрат	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового	
				тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
I. Услуги (работы) производственного характера								
1	Ремонт основных средств							
1.1	электротехнического оборудования							
1.2	теплотехнического оборудования							
1.3	тепловых сетей							
1.4	электрических сетей							
1.5	производственных зданий и сооружений							
1.6	прочих основных средств							
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования							
1.8	сервисное обслуживание ГЭС							
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы							
3	Услуги по водоотведению и канализации							
4	Услуги по водоснабжению							
5	Услуги транспортных средств со стороны							

6	Услуги железнодорожного транспорта							
7	Прочие услуги (работы)							
8	Услуги (работы) производственного характера – всего							
II. Вспомогательные материалы								
1	Материалы для ремонта и запчасти							
1.1	электротехнического оборудования							
1.2	теплотехнического оборудования							
1.3	тепловых сетей							
1.4	электрических сетей							
1.5	производственных зданий и сооружений							
1.6	прочих основных средств							
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования							
1.8	сервисное обслуживание ГЭС							
2	Химические реагенты							
3	Вода на технологические цели							
4	Горюче-смазочные материалы							
5	Средства в обороте (МБП)							
6	Средства расчетного учета электрической энергии и (или) мощности							
7	Прочие материалы для эксплуатации							
8	Вспомогательные материалы – всего							
III. Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, относимые на валовый отпуск энергии								
1	Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание (стр. 8 разд. I + стр. 8 разд. II)							
	в том числе учитываемые в составе:							
1.1	себестоимости:							
1.1.1	валового отпуска энергии							
1.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
1.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике							
1.1.4	возмещения затрат на транзитный переток							
1.2	управленческих расходов, относимых на:							
1.2.1	полезный отпуск энергии							
1.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
1.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике							

IV. Затраты на ремонтное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)								
1	Ремонт и материалы по видам оборудования							
1.1	электротехнического оборудования							
1.2	теплотехнического оборудования							
1.3	тепловых сетей							
1.4	электрических сетей							
1.5	производственных зданий и сооружений							
1.6	прочих основных средств							
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования							
1.8	сервисное обслуживание ГЭС							
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы							
2.1	электротехнического оборудования							
2.2	теплотехнического оборудования							
2.3	тепловых сетей							
2.4	электрических сетей							
3	Затраты на ремонтное обслуживание – всего							
V. Затраты на эксплуатационное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)								
1	Затраты на эксплуатационное обслуживание							

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 14.2

**Расчет затрат на эксплуатационно-ремонтное обслуживание,
относимых на стоимость электрической и тепловой энергии
по _____**
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование вида затрат	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал

А	Б	1	2	3	4	5
I. Услуги (работы) производственного характера						
1	Ремонт основных средств					
1.1	электротехнического оборудования					
1.2	теплотехнического оборудования					
1.3	тепловых сетей					
1.4	электрических сетей					
1.5	производственных зданий и сооружений					
1.6	прочих основных средств					
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования					
1.8	сервисное обслуживание ГЭС					
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы					
3	Услуги по водоотведению и канализации					
4	Услуги по водоснабжению					
5	Услуги транспортных средств со стороны					
6	Услуги железнодорожного транспорта					
7	Прочие услуги (работы)					
8	Услуги (работы) производственного характера – всего					
II. Вспомогательные материалы						
1	Материалы для ремонта и запчасти					
1.1	электротехнического оборудования					
1.2	теплотехнического оборудования					
1.3	тепловых сетей					
1.4	электрических сетей					
1.5	производственных зданий и сооружений					
1.6	прочих основных средств					
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования					
1.8	сервисное обслуживание ГЭС					
2	Химические реагенты					
3	Вода на технологические цели					
4	Горюче-смазочные материалы					
5	Средства в обороте (МБП)					
6	Средства расчетного учета электрической энергии и (или) мощности					
7	Прочие материалы для эксплуатации					
8	Вспомогательные материалы – всего					
III. Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, относимые на валовый отпуск энергии						
1	Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание (стр. 8 разд. I + стр. 8 разд. II)					

1.1	в том числе учитываемые в составе: себестоимости:					
1.1.1	валового отпуска энергии					
1.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
1.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике					
1.1.4	возмещения затрат на транзитный переток					
1.2	управленческих расходов, относимых на:					
1.2.1	полезный отпуск энергии					
1.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
1.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике					
IV. Затраты на ремонтное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)						
1	Ремонт и материалы по видам оборудования					
1.1	электротехнического оборудования					
1.2	теплотехнического оборудования					
1.3	тепловых сетей					
1.4	электрических сетей					
1.5	производственных зданий и сооружений					
1.6	прочих основных средств					
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования					
1.8	сервисное обслуживание ГЭС					
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы					
2.1	электротехнического оборудования					
2.2	теплотехнического оборудования					
2.3	тепловых сетей					
2.4	электрических сетей					
3	Затраты на ремонтное обслуживание – всего					
V. Затраты на эксплуатационное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)						
1	Затраты на эксплуатационное обслуживание					

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 14.3

Расчет затрат на эксплуатационно-ремонтное обслуживание,

относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

по _____

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование вида затрат	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4
I. Услуги (работы) производственного характера					
1	Ремонт основных средств				
1.1	электротехнического оборудования				
1.2	теплотехнического оборудования				
1.3	тепловых сетей				
1.4	электрических сетей				
1.5	производственных зданий и сооружений				
1.6	прочих основных средств				
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования				
1.8	сервисное обслуживание ГЭС				
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы				
3	Услуги по водоотведению и канализации				
4	Услуги по водоснабжению				
5	Услуги транспортных средств со стороны				
6	Услуги железнодорожного транспорта				
7	Прочие услуги (работы)				
8	Услуги (работы) производственного характера – всего				
II. Вспомогательные материалы					
1	Материалы для ремонта и запчасти				
1.1	электротехнического оборудования				
1.2	теплотехнического оборудования				
1.3	тепловых сетей				
1.4	электрических сетей				
1.5	производственных зданий и сооружений				
1.6	прочих основных средств				
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования				
1.8	сервисное обслуживание ГЭС				
2	Химические реагенты				
3	Вода на технологические цели				
4	Горюче-смазочные материалы				
5	Средства в обороте (МБП)				

6	Средства расчетного учета электрической энергии и (или) мощности				
7	Прочие материалы для эксплуатации				
8	Вспомогательные материалы – всего				
III. Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, относимые на валовый отпуск энергии					
1	Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание (стр. 8 разд. I + стр. 8 разд. II)				
	в том числе учитываемые в составе:				
1.1	себестоимости:				
1.1.1	валового отпуска энергии				
1.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
1.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике				
1.1.4	возмещения затрат на транзитный переток				
1.2	управленческих расходов, относимых на:				
1.2.1	полезный отпуск энергии				
1.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
1.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике				
IV. Затраты на ремонтное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)					
1	Ремонт и материалы по видам оборудования				
1.1	электротехнического оборудования				
1.2	теплотехнического оборудования				
1.3	тепловых сетей				
1.4	электрических сетей				
1.5	производственных зданий и сооружений				
1.6	прочих основных средств				
1.7	сервисное обслуживание газотурбинного и газопоршневого оборудования				
1.8	сервисное обслуживание ГЭС				
2	Режимно-наладочные и пусконаладочные работы				
2.1	электротехнического оборудования				
2.2	теплотехнического оборудования				
2.3	тепловых сетей				
2.4	электрических сетей				
3	Затраты на ремонтное обслуживание – всего				
V. Затраты на эксплуатационное обслуживание (из разделов «Услуги (работы) производственного характера» и «Вспомогательные материалы»)					
1	Затраты на эксплуатационное обслуживание				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

--

Приложение 15
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 15.1

**Расчет затрат на воду на технологические цели, услуги водоснабжения,
водоотведения (канализации), относимых на стоимость электрической и тепловой
энергии**

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование энергоснабжающей	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в	Расчетный период	Отклонение расчетного периода
----------	----------------------------------	-------------------------	---------------------------	------------------------------------	------------------	----------------------------------

	организации (филиала)					базовом периоде					от оценки базового периода			
		объем, тыс. м³ (тыс. т)	сумма, тыс. руб.	объем, тыс. м³ (тыс. т)	сумма, тыс. руб.	тыс. руб.	%	объем, тыс. м³ (тыс. т)	тариф, руб./м³ (руб./т)	сумма, тыс. руб.	тыс. м³ (тыс. т)	%	тыс. руб.	%
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I. Налог за добычу (изъятие) природных ресурсов														
от поверхностных источников														
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)													
	Всего								x					
от подземных источников														
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)													
	Всего								x					
	Итого по разделу I								x					
II. Услуги водоснабжения														
предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза														
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)													
	Всего								x					
предоставляемые иными организациями														
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)													
	Всего								x					
	Итого по разделу II								x					
III. Услуги водоотведения (канализации)														
предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза														

1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)													
	Всего							x						
предоставляемые иными организациями иных форм собственности														
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)													
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)													
	Всего							x						
	Итого по разделу III							x						
	Всего затраты на воду на технологические цели, услуги водоснабжения, водоотведения (канализации), в том числе учитываемые в составе статьи «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание» по элементам:							x						
	«Услуги по водоотведению и канализации»							x						
	«Услуги по водоснабжению»							x						
	в том числе:													
	на технологические цели													
	на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды													
	«Вода на технологические цели»							x						

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 15.2

Расчет затрат на воду на технологические цели, услуги водоснабжения, водоотведения (канализации), относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации (филиала)	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
A	Б	1	2	3	4	5
I. Налог за добычу (изъятие) природных ресурсов						
от поверхностных источников						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)					
	Всего					
от подземных источников						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)					
	Всего					
	Итого по разделу I					
II. Услуги водоснабжения						
предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)					
	Всего					
предоставляемые иными организациями						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)					
	Всего					
	Итого по разделу II					

III. Услуги водоотведения (канализации), предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)					
	Всего					
предоставляемые иными организациями						
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)					
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)					
	Всего					
	Итого по разделу III					
	Всего затраты на воду на технологические цели, услуги водоснабжения, водоотведения (канализации), в том числе учитываемые в составе статьи «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание» по элементам:					
	«Услуги по водоотведению и канализации»					
	«Услуги по водоснабжению»					
	в том числе:					
	на технологические цели					
	на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды					
	«Вода на технологические цели»					

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 15.3

Расчет затрат на воду на технологические цели, услуги водоснабжения, водоотведения (канализации), относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

_____ (наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации (филиала)	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4
I. Налог за добычу (изъятие) природных ресурсов					
от поверхностных источников					

1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)				
	Всего				
от подземных источников					
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)				
	Всего				
	Итого по разделу I				
II. Услуги водоснабжения					
предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза					
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)				
	Всего				
предоставляемые иными организациями					
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)				
	Всего				
	Итого по разделу II				
III. Услуги водоотведения (канализации)					
предоставляемые организациями коммунальной формы собственности системы Минжилкомхоза					
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)				
	Всего				
предоставляемые иными организациями					
1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1 по поставщикам)				
n	Энергоснабжающая организация n (филиал n по поставщикам)				
	Всего				
	Итого по разделу III				
	Всего затраты на воду на технологические цели, услуги водоснабжения, водоотведения (канализации), в том числе учитываемые в составе статьи «Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание» по элементам:				
	«Услуги по водоотведению и канализации»				
	«Услуги по водоснабжению»				
	в том числе: на технологические цели				

	на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды				
	«Вода на технологические цели»				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 15¹
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 15¹.1

**Расчет затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других
юридических лиц, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии,
по ГПО «Белэнерго»**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде	Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового
----------	---	-------------------------	---------------------------	--	---------------------	--

		объем передачи тепловой энергии, тыс. Гкал	сумма, тыс. руб.	объем передачи тепловой энергии, тыс. Гкал	сумма, тыс. руб.	тыс. руб.	%	объем передачи тепловой энергии, тыс. Гкал	сумма, тыс. руб.	тыс. Гкал.	%	тыс. руб.	%
1	Энергоснабжающая организация 1												
n	Энергоснабжающая организация n												
	Всего												

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 15¹.2

**Расчет затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям
других юридических лиц, относимых на стоимость электрической
и тепловой энергии**

по _____

(наименование РУП-облэнерго)

№ п/п	Наименование организации	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового	
				единица измерения	%		единица измерения	%
A	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Организация 1, осуществляющая передачу тепловой энергии							
1.1	Объем передачи тепловой энергии, тыс. Гкал							
1.2	Базовый тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал							
1.3	Затраты по оплате услуг по передаче тепловой энергии, тыс. руб.							
1.4	Объем потерь тепловой энергии, тыс. Гкал							
1.5	Тариф на тепловую энергию, приобретаемую для восполнения нормируемых потерь тепловой энергии, руб./Гкал							
1.6	Объем средств на компенсацию сумм потерь тепловой энергии, тыс. руб.							

1.7	Объем утечки теплоносителя, т (м³)							
1.8	Тариф на услугу по подготовке теплоносителя, руб./т (руб./м³)							
1.9	Объем средств на компенсацию сумм утечек теплоносителя, тыс. руб.							
1.10	ИТОГО (стр. 1.3 + стр. 1.6 + стр. 1.9), тыс. руб.							
n	Организация n, осуществляющая передачу тепловой энергии							
n.1	Объем передачи тепловой энергии, тыс. Гкал							
n.2	Базовый тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал							
n.3	Затраты по оплате услуг по передаче тепловой энергии, тыс. руб.							
n.4	Объем потерь тепловой энергии, тыс. Гкал							
n.5	Тариф на тепловую энергию, приобретаемую для восполнения нормируемых потерь тепловой энергии, руб./Гкал							
n.6	Объем средств на компенсацию сумм потерь тепловой энергии, тыс. руб.							
n.7	Объем утечки теплоносителя, т (м³)							
n.8	Тариф на услугу по подготовке теплоносителя, руб./т (руб./м³)							
n.9	Объем средств на компенсацию сумм утечек теплоносителя, тыс. руб.							
n.10	ИТОГО (стр. 1.3 + стр. 1.6 + стр. 1.9), тыс. руб.							
	Всего							
	Объем передачи тепловой энергии, тыс. руб.							
	Средневзвешенный базовый тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал							
	Затраты по оплате услуг по передаче тепловой энергии, тыс. руб.							
	Объем потерь тепловой энергии, тыс. Гкал							
	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию,							

приобретаемую для восполнения нормируемых потерь тепловой энергии, руб./Гкал								
Объем средств на компенсацию сумм потерь тепловой энергии, тыс. руб.								
Объем средств на компенсацию сумм утечек теплоносителя, тыс. руб.								
ИТОГО, тыс. руб.								

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Приложение 15²
к Инструкции о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению, оказываемых энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления Министерства энергетики Республики Беларусь 29.11.2019 № 43)

Форма 15²

Расчет затрат на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии,
по _____

(наименование РУП-облэнерго)

№ п/п	Наименование организации	Базовый период, план			Базовый период, оценка			Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период		
		объем транспор- тировки	тариф на передачу тепловой	сумма, тыс. руб.	объем транспор- тировки	тариф на передачу тепловой	сумма, тыс. руб.	тыс. руб.	%	объем транспор- тировки	тариф на передачу тепловой	сум тыс.

		тепловой энергии, тыс. Гкал	энергии, руб./Гкал		тепловой энергии, тыс. Гкал	энергии, руб./Гкал				тепловой энергии, тыс. Гкал	энергии, руб./Гкал	
1	Транспортирующая организация 1											
n	Транспортирующая организация n											
	Всего											

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Приложение 16

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
29.11.2019 № 43)

Форма 16.1

Расчет налоговых вычетов по налогу на добавленную стоимость по освобождаемым оборотам, относимых на стоимость тепловой энергии по _____

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Затраты на топливо на технологические цели					
2	Затраты на покупную энергию					

3	Затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны					
4	Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание					
5	Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц					
6	Другие затраты					
7	Итого затрат, включаемых в смету затрат на энергию без НДС, по которым уплачивается НДС (сумма строк 1–6)					
8	Сумма НДС, уплачиваемая поставщикам и подрядчикам (стр. 7 х ст. НДС)					
9	Выручка от отпуска энергии с НДС					
9.1	из нее: выручка от отпуска тепловой энергии населению (для нужд населения)					
9.2	сумма НДС в выручке от отпуска энергии					
10	Удельный вес выручки от отпуска тепловой энергии населению в общем объеме выручки от отпуска энергии с НДС, % (стр. 9.1 / стр. 9 х 100 %)					
11	Сумма налоговых вычетов по НДС, приходящихся на освобождаемые от НДС обороты (стр. 8 х стр. 10 / 100 %)					
12	Сумма входного НДС,					

	принимаемого к вычету (стр. 8 – стр. 11)					
--	--	--	--	--	--	--

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 16.2

Расчет налоговых вычетов по налогу на добавленную стоимость по освобождаемым оборотам, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

_____ (наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
1	Затраты на топливо на технологические цели				
2	Затраты на покупную энергию				
3	Затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны				
4	Затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание				
5	Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц				
6	Другие затраты				
7	Итого затрат, включаемых в смету затрат на энергию без НДС, по которым уплачивается НДС (сумма строк 1–6)				

8	Сумма НДС, уплачиваемая поставщикам и подрядчикам (стр. 7 х ст. НДС)				
9	Выручка от отпуска энергии с НДС				
9.1	из нее: выручка от отпуска тепловой энергии населению (для нужд населения)				
9.2	сумма НДС в выручке от отпуска энергии				
10	Удельный вес выручки от отпуска тепловой энергии населению в общем объеме выручки от отпуска энергии с НДС, % (стр. 9.1 / стр. 9 х 100 %)				
11	Сумма налоговых вычетов по НДС, приходящихся на освобождаемые от НДС обороты (стр. 8 х стр. 10 / 100 %)				
12	Сумма входного НДС, принимаемого к вычету (стр. 8 – стр. 11)				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 17

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
28.09.2023 № 37)

Форма 17.1

**Расчет затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды,
относимых на стоимость электрической и тепловой энергии**

по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период регулирования	Отклонение расчетного периода от оценки базового периода	
				тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Фонд заработной платы, всего							
1.1	в том числе: фонд заработной платы, относимый на затраты:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
1.1.1	в том числе: фонд заработной платы, относимый на себестоимость продукции (работ, услуг):							
	энергии							

	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
1.1.2	фонд заработной платы, относимый на управленческие расходы:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
1.2	расходы на оплату труда, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности							
1.2.1	в том числе по видам выплат: оплата дополнительных и социальных отпусков, единовременная выплата материальной помощи на оздоровление							
1.2.2	вознаграждение работникам по итогам работы за год							
1.2.3	выплаты, предусмотренные коллективным договором, включаемые в фонд заработной платы							
1.3	выплаты из иных источников							
2	Отчисления на социальные нужды, всего							
2.1	в том числе: отчисления на социальные нужды, относимые на затраты:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
2.1.1	в том числе: относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):							

	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
2.1.2	относимые на управленческие расходы:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
2.2	отчисления на социальные нужды, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности							
2.3	отчисления на социальные нужды от выплат из иных источников							
3	Отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, всего							
3.1	в том числе: отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, относимые на затраты:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
3.1.1	в том числе: относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							

3.1.2	относимые на управленческие расходы:							
	энергии							
	услуг по передаче и (или) распределению							
	транзитного перетока							
	услуг по ОДУ							
	прочих видов деятельности							
	соц. сферы							
3.2	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности							
3.3	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве от выплат из иных источников							
4	Среднесписочная численность (без филиалов, находящихся на самостоятельном балансе), чел.							
	в том числе:							
4.1	основной вид деятельности							
4.2	соц. сфера							
5	Среднемесячная заработная плата, руб.							
	в том числе:							
5.1	основной вид деятельности							
5.2	соц. сфера							

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 17.2

**Расчет затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды,
относимых на стоимость электрической и тепловой энергии**

по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал

А	Б	1	2	3	4	5
1	Фонд заработной платы, всего					
1.1	в том числе: фонд заработной платы, относимый на затраты:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
1.1.1	в том числе: фонд заработной платы, относимый на себестоимость продукции (работ, услуг):					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
1.1.2	фонд заработной платы, относимый на управленческие расходы:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
1.2	расходы на оплату труда, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности					
1.2.1	в том числе по видам выплат: оплата дополнительных и социальных отпусков, единовременная выплата материальной помощи на оздоровление					
1.2.2	вознаграждение работникам по итогам работы за год					
1.2.3	выплаты, предусмотренные коллективным договором, включаемые в фонд заработной платы					

1.3	выплаты из иных источников					
2	Отчисления на социальные нужды, всего					
	в том числе:					
2.1	отчисления на социальные нужды, относимые на затраты:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
2.1.1	в том числе: относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
2.1.2	относимые на управленческие расходы:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
2.2	отчисления на социальные нужды, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности					
2.3	отчисления на социальные нужды от выплат из иных источников					
3	Отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, всего					
	в том числе:					
3.1	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, относимые на затраты:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					

	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
3.1.1	в том числе: относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
3.1.2	относимые на управленческие расходы:					
	энергии					
	услуг по передаче и (или) распределению					
	транзитного перетока					
	услуг по ОДУ					
	прочих видов деятельности					
	соц. сферы					
3.2	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности					
3.3	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве от выплат из иных источников					
4	Среднесписочная численность (без филиалов, находящихся на самостоятельном балансе), чел.					
	в том числе:					
4.1	основной вид деятельности					
4.2	соц. сфера					
5	Среднемесячная заработная плата, руб.					
	в том числе:					
5.1	основной вид деятельности					
5.2	соц. сфера					

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

**Расчет затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды,
относимых на стоимость электрической и тепловой энергии**

по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4
1	Фонд заработной платы, всего				
	в том числе:				
1.1	фонд заработной платы, относимый на затраты:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
1.1.1	в том числе:				
	фонд заработной платы, относимый на себестоимость				
	продукции (работ, услуг):				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
1.1.2	фонд заработной платы, относимый на управленческие				
	расходы:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
1.2	расходы на оплату труда, учитываемые в составе прочих				
	расходов по текущей деятельности				
	в том числе по видам выплат:				

1.2.1	оплата дополнительных и социальных отпусков, единовременная выплата материальной помощи на оздоровление				
1.2.2	вознаграждение работникам по итогам работы за год				
1.2.3	выплаты, предусмотренные коллективным договором, включаемые в фонд заработной платы				
1.3	выплаты из иных источников				
2	Отчисления на социальные нужды, всего				
	в том числе:				
2.1	отчисления на социальные нужды, относимые на затраты:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
	в том числе:				
2.1.1	относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
2.1.2	относимые на управленческие расходы:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
2.2	отчисления на социальные нужды, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности				
2.3	отчисления на социальные нужды от выплат из иных источников				
3	Отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, всего				
	в том числе:				
3.1	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, относимые на затраты:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				

	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
3.1.1	в том числе: относимые на себестоимость продукции (работ, услуг):				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
3.1.2	относимые на управленческие расходы:				
	энергии				
	услуг по передаче и (или) распределению				
	транзитного перетока				
	услуг по ОДУ				
	прочих видов деятельности				
	соц. сферы				
3.2	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, учитываемые в составе прочих расходов по текущей деятельности				
3.3	отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве от выплат из иных источников				
4	Среднесписочная численность (без филиалов, находящихся на самостоятельном балансе), чел.				
	в том числе:				
4.1	основной вид деятельности				
4.2	соц. сфера				
5	Среднемесячная заработная плата, руб.				
	в том числе:				
5.1	основной вид деятельности				
5.2	соц. сфера				

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 18
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
28.09.2023 № 37)

Форма 18.1

**Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов,
относимой на стоимость электрической и тепловой энергии**

по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период регулирования	Отклонение расчетного периода от оценки базового периода	
				тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Стоимость основных средств и нематериальных активов на начало года – всего, из нее стоимость:							
1.1	зданий и сооружений							
1.2	устройств передаточных							
2	Стоимость основных средств и нематериальных активов,							

	планируемых к вводу в течение года – всего, из нее стоимость:							
2.1	инвентаря, хозяйственных принадлежностей, инструментов, специальной оснастки в эксплуатации (далее – инвентарь и спецоснастка)							
3	Стоимость основных средств и нематериальных активов, планируемых к выбытию в течение года							
4	Стоимость основных средств и нематериальных активов на конец года, из нее стоимость:							
4.1	зданий и сооружений							
4.2	устройств передаточных							
5	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов							
6	Среднегодовая стоимость полностью амортизированных основных средств и нематериальных активов – всего, из нее стоимость:							
6.1	инвентаря и спецоснастки							
7	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов без учета полностью амортизированных и по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности							
8	Средняя норма амортизации основных средств и нематериальных активов (без учета инвентаря и спецоснастки)							
9	Сумма амортизации основных средств и нематериальных активов							
	в том числе учитываемая в составе:							
9.1	себестоимости:							
9.1.1	валового отпуска энергии							
9.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
9.1.3	возмещения затрат на транзитный переток							
9.1.4	услуг по ОДУ в электроэнергетике							
9.2	управленческих расходов, относимых на:							

9.2.1	полезный отпуск энергии							
9.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
9.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике							
10	Стоимость основных средств и нематериальных активов, по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности							

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Форма 18.2

**Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов,
относимой на стоимость электрической и тепловой энергии**

по _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Расчетный период регулиру- рования	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	1	2	3	4	5
1	Стоимость основных средств и нематериальных активов на начало года – всего, из нее стоимость:					
1.1	зданий и сооружений					
1.2	устройств передаточных					
2	Стоимость основных средств и нематериальных активов, планируемых к вводу в течение года – всего, из нее стоимость:					
2.1	инвентаря, хозяйственных принадлежностей, инструментов, специальной оснастки в эксплуатации (далее – инвентарь и спецоснастка)					
3	Стоимость основных средств и нематериальных активов, планируемых к выбытию в течение года					

4	Стоимость основных средств и нематериальных активов на конец года, из нее стоимость:					
4.1	зданий и сооружений					
4.2	устройств передаточных					
5	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов					
6	Среднегодовая стоимость полностью амортизированных основных средств и нематериальных активов – всего, из нее стоимость:					
6.1	инвентаря и спецоснастки					
7	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов без учета полностью амортизированных и по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности					
8	Средняя норма амортизации основных средств и нематериальных активов (без учета инвентаря и спецоснастки)					
9	Сумма амортизации основных средств и нематериальных активов					
	в том числе учитываемая в составе:					
9.1	себестоимости:					
9.1.1	валового отпуска энергии					
9.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
9.1.3	возмещения затрат на транзитный переток					
9.1.4	услуг по ОДУ в электроэнергетике					
9.2	управленческих расходов, относимых на:					
9.2.1	полезный отпуск энергии					
9.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
9.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике					
10	Стоимость основных средств и нематериальных активов, по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности					

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

**Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов,
относимой на стоимость электрической и тепловой энергии**

ПО _____
(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
А	Б	1	2	3	4
1	Стоимость основных средств и нематериальных активов на начало года – всего, из нее стоимость:				
1.1	зданий и сооружений				
1.2	устройств передаточных				
2	Стоимость основных средств и нематериальных активов, планируемых к вводу в течение года – всего, из нее стоимость:				
2.1	инвентаря, хозяйственных принадлежностей, инструментов, специальной оснастки в эксплуатации (далее – инвентарь и спецоснастка)				
3	Стоимость основных средств и нематериальных активов, планируемых к выбытию в течение года				
4	Стоимость основных средств и нематериальных активов на конец года, из нее стоимость:				
4.1	зданий и сооружений				
4.2.	устройств передаточных				
5	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов				
6	Среднегодовая стоимость полностью самортизированных основных средств и нематериальных активов – всего, из нее стоимость:				
6.1	инвентаря и спецоснастки				
7	Среднегодовая стоимость основных средств и нематериальных активов без учета полностью самортизированных и по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности				
8	Средняя норма амортизации основных средств и нематериальных активов (без учета инвентаря и спецоснастки)				
9	Сумма амортизации основных средств и нематериальных активов				
	в том числе учитываемая в составе:				
9.1	себестоимости:				
9.1.1	валового отпуска энергии				

9.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
9.1.3	возмещения затрат на транзитный переток				
9.1.4	услуг по ОДУ в электроэнергетике				
9.2	управленческих расходов, относимых на:				
9.2.1	полезный отпуск энергии				
9.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
9.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике				
10	Стоимость основных средств и нематериальных активов, по которым принято (планируется) решение о неначислении амортизации и (или) учете ее в составе прочих расходов по текущей деятельности				

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

--

Приложение 18¹
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению

3	Другие виды страхования	x					x	x			
4	ВСЕГО затраты на страхование						x	x			
	в том числе учитываемые в составе:						x	x			
4.1	себестоимости:						x	x			
4.1.1	валового отпуска энергии						x	x			
4.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии						x	x			
4.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике						x	x			
4.1.4	возмещения затрат на транзитный переток						x	x			
4.2	управленческих расходов, относимых на:						x	x			
4.2.1	полезный отпуск энергии						x	x			
4.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии						x	x			
4.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике						x	x			

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 19
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
31.03.2023 № 12)

Расчет экологического налога, относимого на стоимость электрической и тепловой энергии

по _____

(наименование энергоснабжающей организации, свод по

ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Ставка, руб./ед. изм.	Объем, ед. изм.	В том числе объемы, к ставкам на которые применяется понижающий коэффициент		Сумма экологического налога, тыс. руб.	В том числе суммы экологического налога, к ставкам на который применяется понижающий коэффициент	
					без коэфф.	0,27		без коэфф.	0,27
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего	т	х						
1.1	в том числе: вещества II класса опасности	т							
1.2	вещества III класса опасности	т							
1.3	вещества IV класса опасности, а также вещества, для которых не определены классы опасности	т							
2	Сброс сточных вод, всего		х						
	в том числе:								
2.1	в водотоки	тыс. м ³							
2.2	в водоемы	тыс. м ³							
3	Захоронение, хранение отходов производства	т	х			х			х
4	Сумма планируемых к освоению капитальных вложений, уменьшающая сумму экологического налога в соответствии с пунктом 5 статьи 251 Налогового кодекса Республики Беларусь	тыс. руб.	х	х	х	х		х	х
5	Экологический налог, всего	тыс. руб.	х	х	х	х			
	в том числе сумма, учитываемая в составе:								
5.1	себестоимости:	тыс. руб.	х	х	х	х		х	х

5.1.1	валового отпуска энергии	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.1.4	возмещения затрат на транзитный переток	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.2	управленческих расходов, относимых на:	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.2.1	полезный отпуск энергии	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x
5.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике	тыс. руб.	x	x	x	x		x	x

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 20

к Инструкции о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению, оказываемых энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления Министерства энергетики Республики Беларусь 30.07.2021 № 43)

Расчет земельного налога, относимого на стоимость электрической и тепловой энергии
по _____

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование организации	Общая площадь земельных участков, га	Средний повышающий коэффициент к ставкам земельного налога	Сумма земельного налога по плану на расчетный период, тыс. руб.
I. Земельный налог, относимый на стоимость энергии				
1.1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)			
1.n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)			
2	Итого сумма земельного налога, относимого на затраты, по энергоснабжающим организациям			
	в том числе сумма налога, учитываемая в составе:			
2.1	себестоимости:	x	x	
2.1.1	валового отпуска энергии	x	x	
2.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии	x	x	
2.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике	x	x	
2.1.4	возмещения затрат на транзитный переток	x	x	
2.2	управленческих расходов, относимых на:	x	x	
2.2.1	полезный отпуск энергии	x	x	
2.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии	x	x	
2.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике	x	x	
II. Земельный налог по участкам, на которых расположены объекты незавершенного строительства				
1.1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)			
1.n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)			
2	Итого сумма земельного налога по участкам, на которых расположены объекты незавершенного строительства			
III. Общий земельный налог				
1.1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)			
1.n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)			
2	Итого общая сумма земельного налога			
IV. Общая площадь земельных участков, включая площадь земельных участков, по которым предоставляется льгота по уплате земельного налога				
1.1	Энергоснабжающая организация 1 (филиал 1)		x	x
1.n	Энергоснабжающая организация n (филиал n)		x	x
2	Всего площадь		x	x

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 21

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 21

**Расчет налога на недвижимость, относимого на стоимость электрической и тепловой
энергии**

по _____

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

№ п/п	Наименование организации	Остаточная стоимость объектов недвижимости, тыс. руб.	Ставка налога, %				Среднегодовая ставка налога на недвижимость, %	Сумма начисленного налога по плану на расчетный период, тыс. руб.				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объекты основных средств, облагаемые налогом на недвижимость по ставке 1 %		x	x	x	x						
1.1	принятые в эксплуатацию до		1 %	1 %	1 %	1 %	1 %					

	1 января расчетного периода											
1.2	планируемые к введению в эксплуатацию в следующих периодах		x	x	x	x						
1.2.1	в первом квартале расчетного периода		0,0 %	1,0 %	1,0 %	1,0 %	0,75 %					
1.2.2	во втором квартале расчетного периода		0,0 %	0,0 %	1,0 %	1,0 %	0,5 %					
1.2.3	в третьем квартале расчетного периода		0,0 %	0,0 %	0,0 %	1,0 %	0,25 %					
1.2.4	в четвертом квартале расчетного периода		0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %					
2	Объекты основных средств, облагаемые налогом на недвижимость, относящиеся к возведенным впервые и введенные в эксплуатацию после 01.01.2019		x	x	x	x						
2.1	в течение второго года с даты приемки в эксплуатацию, по которым второй год эксплуатации начинается		x	x	x	x						
2.1.1	в первом квартале		0,0 %	0,2 %	0,2 %	0,2 %	0,15 %					
2.1.2	во втором квартале		0,0 %	0,0 %	0,2 %	0,2 %	0,10 %					
2.1.3	в третьем квартале		0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,2 %	0,05 %					
2.1.4	в четвертом квартале		0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,00 %					
2.2	в течение третьего года с даты приемки в эксплуатацию, по которым третий год эксплуатации начинается		x	x	x	x						

2.2.1	в первом квартале		0,2 %	0,4 %	0,4 %	0,4 %	0,35 %					
2.2.2	во втором квартале		0,2 %	0,2 %	0,4 %	0,4 %	0,30 %					
2.2.3	в третьем квартале		0,2 %	0,2 %	0,2 %	0,4 %	0,25 %					
2.2.4	в четвертом квартале		0,2 %	0,2 %	0,2 %	0,2 %	0,20 %					
2.3	в течение четвертого года с даты приемки в эксплуатацию, по которым четвертый год эксплуатации начинается		x	x	x	x						
2.3.1	в первом квартале		0,4 %	0,6 %	0,6 %	0,6 %	0,55 %					
2.3.2	во втором квартале		0,4 %	0,4 %	0,6 %	0,6 %	0,50 %					
2.3.3	в третьем квартале		0,4 %	0,4 %	0,4 %	0,6 %	0,45 %					
2.3.4	в четвертом квартале		0,4 %	0,4 %	0,4 %	0,4 %	0,40 %					
2.4	в течение пятого года с даты приемки в эксплуатацию, по которым пятый год эксплуатации начинается		x	x	x	x						
2.4.1	в первом квартале		0,6 %	0,8 %	0,8 %	0,8 %	0,75 %					
2.4.2	во втором квартале		0,6 %	0,6 %	0,8 %	0,8 %	0,70 %					
2.4.3	в третьем квартале		0,6 %	0,6 %	0,6 %	0,8 %	0,65 %					
2.4.4	в четвертом квартале		0,6 %	0,6 %	0,6 %	0,6 %	0,60 %					
2.5	в течение шестого года с даты приемки в эксплуатацию, по которым шестой год эксплуатации начинается		x	x	x	x						
2.5.1	в первом квартале		0,8 %	1,0 %	1,0 %	1,0 %	0,95 %					
2.5.2	во втором квартале		0,8 %	0,8 %	1,0 %	1,0 %	0,90 %					
2.5.3	в третьем квартале		0,8 %	0,8 %	0,8 %	1,0 %	0,85 %					
2.5.4	в четвертом квартале		0,8 %	0,8 %	0,8 %	0,8 %	0,80 %					

3	Всего по объектам основных средств		x	x	x	x						
	в том числе сумма, учитываемая в составе:											
3.1	себестоимости:	x	x	x	x	x	x					
3.1.1	валового отпуска энергии	x	x	x	x	x	x					
3.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии	x	x	x	x	x	x					
3.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике	x	x	x	x	x	x					
3.1.4	возмещения затрат на транзитный переток	x	x	x	x	x	x					
3.2	управленческих расходов, относимых на:	x	x	x	x	x	x					
3.2.1	полезный отпуск энергии	x	x	x	x	x	x					
3.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии	x	x	x	x	x	x					
3.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике	x	x	x	x	x	x					

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
30.07.2021 № 43)

Форма 22.1

Расчет других затрат, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового периода	
				тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Услуги связи							
2	Услуги банков, отделений связи и небанковских кредитно-финансовых организаций							
3	Услуги по охране объектов подразделениями МВД							
4	Расходы на содержание пожарных аварийно-спасательных частей							
5	Командировочные расходы							
6	Канцелярские и почтово-телеграфные расходы							
7	Подготовка кадров							
8	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
9	Затраты на содержание зданий							
10	Арендная плата							
11	Расходы по государственной регистрации зданий и сооружений							
12	Затраты на лечебно-профилактическое питание работников, занятых на							

	работах с вредными и (или) опасными условиями труда							
13	Финансирование мероприятий по охране труда							
14	Страхование и технический осмотр транспортных средств							
15	Транспортный налог							
16	Информационные услуги							
17	Консультационные услуги							
18	Управленческие услуги ГПО «Белэнерго»							
19	Прочие							
20	Другие затраты – всего							
20.1	в том числе учитываемые в составе: себестоимости:							
20.1.1	валового отпуска энергии							
20.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
20.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике							
20.1.4	возмещения затрат на транзитный переток							
20.2	управленческих расходов, относимых на:							
20.2.1	полезный отпуск энергии							
20.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии							
20.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике							

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 22.2

Расчет других затрат, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Расчетный период	В том числе			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	1	2	3	4	5

1	Услуги связи					
2	Услуги банков, отделений связи и небанковских кредитно-финансовых организаций					
3	Услуги по охране объектов подразделениями МВД					
4	Расходы на содержание пожарных аварийно-спасательных частей					
5	Командировочные расходы					
6	Канцелярские и почтово-телеграфные расходы					
7	Подготовка кадров					
8	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике					
9	Затраты на содержание зданий					
10	Арендная плата					
11	Расходы по государственной регистрации зданий и сооружений					
12	Затраты на лечебно-профилактическое питание работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда					
13	Финансирование мероприятий по охране труда					
14	Страхование и технический осмотр транспортных средств					
15	Транспортный налог					
16	Информационные услуги					
17	Консультационные услуги					
18	Управленческие услуги ГПО «Белэнерго»					
19	Прочие					
20	Другие затраты – всего					
20.1	в том числе учитываемые в составе: себестоимости:					
20.1.1	валового отпуска энергии					
20.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
20.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике					
20.1.4	возмещения затрат на транзитный переток					
20.2	управленческих расходов, относимых на:					
20.2.1	полезный отпуск энергии					
20.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии					
20.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике					

Генеральный директор _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 22.3

Расчет других затрат, относимых на стоимость электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Квартал	В том числе		
			месяц 1	месяц 2	месяц 3
1	Услуги связи				
2	Услуги банков, отделений связи и небанковских кредитно-финансовых организаций				
3	Услуги по охране объектов подразделениями МВД				
4	Расходы на содержание пожарных аварийно-спасательных частей				
5	Командировочные расходы				
6	Канцелярские и почтово-телеграфные расходы				
7	Подготовка кадров				
8	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике				
9	Затраты на содержание зданий				
10	Арендная плата				
11	Расходы по государственной регистрации зданий и сооружений				
12	Затраты на лечебно-профилактическое питание работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда				
13	Финансирование мероприятий по охране труда				
14	Страхование и технический осмотр транспортных средств				
15	Транспортный налог				
16	Информационные услуги				
17	Консультационные услуги				
18	Управленческие услуги ГПО «Белэнерго»				
19	Прочие				
20	Другие затраты – всего				
20.1	в том числе учитываемые в составе:				
20.1.1	себестоимости:				
20.1.1	валового отпуска энергии				

20.1.2	услуг по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
20.1.3	услуг по ОДУ в электроэнергетике				
20.1.4	возмещения затрат на транзитный переток				
20.2	управленческих расходов, относимых на:				
20.2.1	полезный отпуск энергии				
20.2.2	услуги по распределению, передаче и распределению электроэнергии				
20.2.3	услуги по ОДУ в электроэнергетике				

Генеральный директор _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Приложение 23
к Инструкции о порядке
планирования
и калькулирования затрат на
оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»

Расчет затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Элементы, млн. руб.	Единица измерения	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового периода	
					тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1	Материальные затраты – всего	тыс. руб.							
	в том числе:								
1.1	затраты на топливо на технологические цели	тыс. руб.							
1.2	затраты на покупную энергию	тыс. руб.							
1.3	затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	тыс. руб.							
1.4	затраты на эксплуатационно- ремонтное обслуживание	тыс. руб.							
1.5	затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц	тыс. руб.							
1.6	налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	тыс. руб.							
2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.							
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.							
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.							

5	Прочие затраты – всего	тыс. руб.							
	в том числе:								
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	тыс. руб.							
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	тыс. руб.							
5.3	экологический налог	тыс. руб.							
5.4	земельный налог	тыс. руб.							
5.5	налог на недвижимость	тыс. руб.							
5.6	другие затраты	тыс. руб.							
6	Себестоимость валового отпуска энергии – всего	тыс. руб.							
	в том числе:	тыс. руб.							
6.1	электрической энергии	тыс. руб.							
6.2	тепловой энергии	тыс. руб.							
7	Переменные затраты в себестоимости валового отпуска энергии	тыс. руб.							
	из них:								
7.1	топливно-энергетические затраты (стр. 1.1 + стр. 1.2)	тыс. руб.							
8	Условно-постоянные затраты в себестоимости валового отпуска энергии (стр. 6 – стр. 1.1 – стр. 1.2 – стр. 1.6)	тыс. руб.							
9	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч							
10	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал							

11	Себестоимость 1 кВт·ч электрической энергии (стр. 6.1 / стр. 9)	коп./кВт·ч							
		иностранная валюта/кВт·ч							
12	Себестоимость 1 Гкал тепловой энергии (стр. 6.2 / стр. 10)	руб./Гкал							
		иностранная валюта/Гкал							
13	Себестоимость полезного отпуска энергии	тыс. руб.							
	в том числе:								
13.1	электрической энергии (стр. 11 x стр. 18)	тыс. руб.							
13.2	тепловой энергии (стр. 12 x стр. 19)	тыс. руб.							
14	Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска энергии	тыс. руб.							
15	Всего затрат на полезный отпуск энергии (стр. 13 + стр. 14)	тыс. руб.							
	в том числе:								
15.1	относимые на электроэнергию	тыс. руб.							
15.2	относимые на теплоэнергию	тыс. руб.							
16	Всего затрат на 1 кВт·ч электрической энергии (стр. 15.1 / стр. 18)	коп./кВт·ч							
		иностранная валюта/кВт·ч							
17	Всего затрат на 1 Гкал тепловой энергии (стр. 15.2 / стр. 19)	руб./Гкал							
		иностранная валюта/Гкал							
18	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч							
	в том числе:								
18.1	потребителям республики	млн. кВт·ч							
18.2	на рынок перетоков	млн. кВт·ч							
19	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал							

Справочно:									
20	Прибыль от отпуска энергии	тыс. руб.							
21	Выручка от отпуска энергии	тыс. руб.							
	в том числе:								
21.1	по электрической энергии	тыс. руб.							
21.2	по тепловой энергии	тыс. руб.							

Генеральный директор

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 23.2

Расчет затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Элементы, млн. руб.	Единица измерения	Расчет- ный период	В том числе			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
А	Б	В	1	2	3	4	5
1	Материальные затраты – всего	тыс. руб.					
	в том числе:						
1.1	затраты на топливо на технологические цели	тыс. руб.					
1.2	затраты на покупную энергию	тыс. руб.					
1.3	затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	тыс. руб.					
1.4	затраты на эксплуатационно- ремонтное обслуживание	тыс. руб.					
1.5	затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. руб.					

	других юридических лиц						
1.6	налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	тыс. руб.					
2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.					
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.					
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.					
5	Прочие затраты – всего	тыс. руб.					
	в том числе:						
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	тыс. руб.					
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	тыс. руб.					
5.3	экологический налог	тыс. руб.					
5.4	земельный налог	тыс. руб.					
5.5	налог на недвижимость	тыс. руб.					
5.6	другие затраты	тыс. руб.					
6	Себестоимость валового отпуска энергии – всего	тыс. руб.					
	в том числе:						
6.1	электрической энергии	тыс. руб.					
6.2	тепловой энергии	тыс. руб.					
7	Переменные затраты в себестоимости валового отпуска энергии	тыс. руб.					
	из них:						
7.1	топливно- энергетические	тыс. руб.					

	затраты (стр. 1.1 + стр. 1.2)						
8	Условно-постоянные затраты в себестоимости валового отпуска энергии (стр. 6 – стр. 1.1 – стр. 1.2 – стр. 1.6)	тыс. руб.					
9	Валовый отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
10	Валовый отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
11	Себестоимость 1 кВт·ч электрической энергии (стр. 6.1 / стр. 9)	коп./кВт·ч					
		иностранная валюта/кВт·ч					
12	Себестоимость 1 Гкал тепловой энергии (стр. 6.2 / стр. 10)	руб./Гкал					
		иностранная валюта/Гкал					
13	Себестоимость полезного отпуска энергии	тыс. руб.					
	в том числе:						
13.1	электрической энергии (стр. 11 x стр. 18)	тыс. руб.					
13.2	тепловой энергии (стр. 12 x стр. 19)	тыс. руб.					
14	Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска энергии	тыс. руб.					
15	Всего затрат на полезный отпуск энергии (стр. 13 + стр. 14)	тыс. руб.					
	в том числе:						
15.1	относимые на электроэнергию	тыс. руб.					
15.2	относимые на теплоэнергию	тыс. руб.					
16	Всего затрат на 1 кВт·ч электрической энергии (стр. 15.1 / стр. 18)	коп./кВт·ч					
		иностранная валюта/кВт·ч					

17	Всего затрат на 1 Гкал тепловой энергии (стр. 15.2 / стр. 19)	руб./Гкал					
		иностранная валюта/Гкал					
18	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
	в том числе:						
18.1	потребителям республики	млн. кВт·ч					
18.2	на рынок перетоков	млн. кВт·ч					
19	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					
Справочно:							
20	Прибыль от отпуска энергии	тыс. руб.					
21	Выручка от отпуска энергии	тыс. руб.					
	в том числе:						
21.1	по электрической энергии	тыс. руб.					
21.2	по тепловой энергии	тыс. руб.					

Генеральный директор

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Форма 23.3

Расчет затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс иностранной валюты

№ п/п	Элементы, млн. руб.	Единица измерения	Квартал	В том числе		
				месяц 1	месяц 2	месяц 3
A	B	B	1	2	3	4
1	Материальные затраты – всего	тыс. руб.				
	в том числе:					
1.1	затраты на топливо на технологические цели	тыс. руб.				
1.2	затраты на покупную энергию	тыс. руб.				

1.3	затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	тыс. руб.				
1.4	затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	тыс. руб.				
1.5	затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям других юридических лиц	тыс. руб.				
1.6	налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	тыс. руб.				
2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.				
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.				
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.				
5	Прочие затраты – всего	тыс. руб.				
	в том числе:					
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	тыс. руб.				
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	тыс. руб.				
5.3	экологический налог	тыс. руб.				
5.4	земельный налог	тыс. руб.				
5.5	налог на недвижимость	тыс. руб.				
5.6	другие затраты	тыс. руб.				
6	Себестоимость валового отпуска энергии – всего	тыс. руб.				
	в том числе:					
6.1	электрической энергии	тыс. руб.				
6.2	тепловой энергии	тыс. руб.				
7	Переменные затраты в себестоимости валового отпуска энергии	тыс. руб.				
	из них:					
7.1	топливно-энергетические затраты (стр. 1.1 + стр. 1.2)	тыс. руб.				
8	Условно-постоянные затраты в себестоимости	тыс. руб.				

20	Прибыль от отпуска энергии	тыс. руб.				
21	Выручка от отпуска энергии	тыс. руб.				
	в том числе:					
21.1	по электрической энергии	тыс. руб.				
21.2	по тепловой энергии	тыс. руб.				

Генеральный директор

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 24

к Инструкции о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению, оказываемых энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» (в редакции постановления Министерства энергетики Республики Беларусь 29.11.2019 № 43)

Форма 24

СОГЛАСОВАНО* СОГЛАСОВАНО

ГПО «Белэнерго» Министерство энергетики
Республики Беларусь

_____. _____. _____. _____. _____

Смета затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

Курс белорусского рубля к иностранной валюте (___:1):

тыс. руб.

[illegible]

	добровольного страхования												
5.3	экологический налог												
5.4	земельный налог												
5.5	налог на недвижимость												
5.6	другие затраты												
6	Всего себестоимость валового отпуска энергии												
6.1	в том числе: переменные затраты												
6.1.1	из них топливно-энергетическая составляющая												
6.2	условно-постоянные затраты												
7	Себестоимость единицы энергии, коп./кВт·ч, руб./Гкал	X			X		X			X			
8	Себестоимость полезного отпуска энергии												
9	Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии												
10	Всего затраты на полезноотпущенную энергию												
11	Затраты на единицу полезноотпущенной энергии, коп./кВт·ч, руб./Гкал	X			X		X			X			
12	Валовый отпуск энергии, млн. кВт·ч, тыс. Гкал												
13	Полезный отпуск энергии, млн. кВт·ч, тыс. Гкал												
13.1	в том числе: потребителям республики												
13.2	на рынок перетоков												

Продолжение таблицы

	нематериальных активов									
5	Прочие затраты, всего									
	в том числе:									
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний									
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования									
5.3	экологический налог									
5.4	земельный налог									
5.5	налог на недвижимость									
5.6	другие затраты									
6	Всего себестоимость валового отпуска энергии									
	в том числе:									
6.1	переменные затраты									
6.1.1	из них топливно-энергетическая составляющая									
6.2	условно-постоянные затраты									
7	Себестоимость единицы энергии, коп./кВт·ч, руб./Гкал	X			X			X		
8	Себестоимость полезного отпуска энергии									
9	Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии									
10	Всего затраты на полезноотпущенную энергию									
11	Затраты на единицу полезноотпущенной энергии, коп./кВт·ч, руб./Гкал	X			X			X		

12	Валовый отпуск энергии, млн. кВт·ч, тыс. Гкал								
13	Полезный отпуск энергии, млн. кВт·ч, тыс. Гкал								
13.1	в том числе: потребителям республики								
13.2	на рынок перетоков								

Генеральный директор** _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

* Для свода по ГПО «Белэнерго» гриф «УТВЕРЖДАЮ».

** Для свода по ГПО «Белэнерго» указывается «Заместитель генерального директора».

Приложение 25
к Инструкции о порядке
планирования
и калькулирования затрат на
оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых
энергоснабжающими
организациями,
входящими в состав
государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»

Форма 25

Калькуляция затрат на валовый и полезный отпуск электрической и тепловой энергии

за _____ года
(наименование периода)

(наименование РУП-облэнерго)

		Всего	В том числе
--	--	-------	-------------

[illegible]

8	Налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам									
9	Налоги и сборы в бюджет									
10	Себестоимость валового отпуска энергии – всего									
	в том числе:									
10.1	полезного отпуска энергии									
10.2	отпуска энергии в пределах РУП на прочие виды деятельности									
11	Условно-постоянные затраты в себестоимости валового отпуска энергии									
12	Управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска энергии									
13	Затраты на полезный отпуск энергии									

СПРАВОЧНО

14	Валовый отпуск энергии – всего, млн. кВт·ч, тыс. Гкал	x	x		x		x		x	
	в том числе:									
14.1	полезный отпуск энергии (млн. кВт·ч, тыс. Гкал)	x	x		x		x		x	
14.2	отпуск энергии в пределах РУП на прочие виды деятельности (млн. кВт·ч, тыс. Гкал)	x	x		x		x		x	

Генеральный директор

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 26
к Инструкции о порядке планирования
и калькулирования затрат на оказание
услуг по электроснабжению
и теплоснабжению, оказываемых

энергоснабжающими организациями,
входящими в состав государственного
производственного объединения
электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления
Министерства энергетики
Республики Беларусь
29.11.2019 № 43)

Форма 26

Расчет управленческих расходов, относимых на стоимость полезного отпуска электрической и тепловой энергии

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Базовый период, план	Базовый период, оценка	Отклонение оценки от плана в базовом периоде		Расчетный период	Отклонение расчетного периода от оценки базового периода	
				тыс. руб.	%		тыс. руб.	%
1	Материальные затраты, всего							
	в том числе:							
1.1	затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны							
1.2	затраты на эксплуатационно- ремонтное обслуживание							
2	Затраты на оплату труда							
3	Отчисления на социальные нужды							
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов							
5	Прочие затраты, всего							
	в том числе:							
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и							

	профессиональных заболеваний							
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования							
5.3	экологический налог							
5.4	земельный налог							
5.5	налог на недвижимость							
5.6	целевые отчисления по энергетическому надзору							
5.7	другие затраты							
6	Всего управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска энергии							
6.1	в том числе: на электрическую энергию							
6.2	на тепловую энергию							

Генеральный директор _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Приложение 27

к Инструкции о порядке планирования и калькулирования затрат на оказание услуг по электроснабжению и теплоснабжению, оказываемых энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго»
(в редакции постановления

СОГЛАСОВАНО*

ГПО «Белэнерго»

_____._____._____

СОГЛАСОВАНО

Министерство энергетики
Республики Беларусь

_____._____._____

**Расчет управленческих расходов, относимых на стоимость
полезного отпуска электрической и тепловой энергии**

(наименование РУП-облэнерго, свод по ГПО «Белэнерго»)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Расчетный период (год)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Материальные затраты, всего							
	в том числе:							
1.1	затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны							
1.2	затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание							
2	Затраты на оплату труда							
3	Отчисления на социальные нужды							
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов							
5	Прочие затраты, всего							
	в том числе:							
5.1	страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний							
5.2	страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования							
5.3	экологический налог							
5.4	земельный налог							
5.5	налог на недвижимость							
5.6	целевые отчисления по энергетическому надзору							

5.7	другие затраты							
6	Всего управленческие расходы, относимые на стоимость полезного отпуска энергии							
	в том числе:							
6.1	на электрическую энергию							
6.2	на тепловую энергию							

Генеральный директор** _____
(подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

* Для свода по ГПО «Белэнерго» гриф «УТВЕРЖДАЮ».

** Для свода ГПО «Белэнерго» указывается «Заместитель генерального директора».