

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Губернатора Алтайского края,
начальник Главного управления экономики и
инвестиций Алтайского края



М.П. Щетинин

«22» января 2009 г.

ПРАКТИЧЕСКОЕ РУКОВОДСТВО

**по применению Методических указаний
по расчету регулируемых тарифов и цен на
электрическую (тепловую) энергию на розничном
(потребительском) рынке, утвержденных приказом
Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004
№ 20-э/2 (с изменениями от 21.10.2008)**

Услуги по передаче тепловой энергии

г. Барнаул 2009

ББК: 65.441.353-861.1

П 693

Под общей редакцией доктора технических наук
профессора М.П. Щетинина

Авторский коллектив:

М.П. Щетинин
Т.Г. Бондаренко, О.В. Ситникова,
Д.О. Хейфман, О.П. Дроздова,
А.В. Черных, О.А. Бубнов,

П 693

Практическое руководство по применению Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (с изменениями от 21.10.2008) Услуги по передаче тепловой энергии /под ред. д.т.н. проф М.П. Щетинина.-Барнаул, 2009. 54 с.

Настоящее Практическое руководство предназначено для специалистов энергоснабжающих организаций, специалистов органов государственного регулирования и не является нормативно-правовым актом. Практическое руководство используется при расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.

Практическое руководство разработано на основании нормативных правовых актов, действовавших по состоянию на 1 марта 2009 года

При подготовке издания и приложений на CD-диске использовалась информационно-правовая система «ГАРАНТ»

ISBN 978-5-904404-07-9

© Главное управление экономики и инвестиций Алтайского края

Оглавление

1. Общие положения	4
2. Порядок государственного тарифного регулирования	8
3. Метод экономически обоснованных расходов (затрат)	13
4. Требования к составу материалов, представляемых для установления платы за услуги по передаче тепловой энергии	16
4.1. Правоустанавливающие документы	16
4.2. Пояснительная записка	16
4.3. Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии	17
4.4. Отчетность	19
4.5. Обосновывающие документы и расчеты	21
5. Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей	29
6. Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии	33
Приложения	

1. Общие положения

В настоящем руководстве используются следующие понятия:

энергоснабжающая организация - хозяйствующий субъект, осуществляющий продажу потребителям произведенной или купленной электрической и (или) тепловой энергии;

потребитель - физическое или юридическое лицо, осуществляющее пользование электрической энергией (мощностью) и (или) тепловой энергией (мощностью);

регулирующие органы - Федеральная служба по тарифам и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

регулируемая деятельность - деятельность, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по тарифам (ценам), которые подлежат государственному регулированию. Настоящее понятие применяется исключительно с целью идентифицировать расходы, относящиеся к регулируемой деятельности, и не означает применения в отношении этой деятельности какого-либо иного регулирования, кроме установления тарифов (цен);

тарифы - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию, а также за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

ценообразование - процесс расчета и установления регулируемых тарифов (цен), применяемых при расчетах за электрическую энергию и мощность и тепловую энергию, а также за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

срок действия тарифов (цен) - период времени между изменениями тарифов (цен) регулирующими органами;

расчетный период регулирования - период продолжительностью не менее одного года, на который устанавливаются регулируемые тарифы (цены);

необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования;

тепловая энергия - товар, характеризуемый расходом теплоносителя и изменением его термодинамических параметров (температуры, давления);

тепловая мощность - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем за единицу времени.

Установление регулируемых тарифов (цен) осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» и нормативными правовыми актами, устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в срок, определяемый Правительством Российской Федерации, устанавливают тарифы на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе населению, в рамках предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, устанавливаемых ежегодно Федеральной службой по тарифам для каждого субъекта Российской Федерации.

С 2004 года тарифное регулирование на электрическую и тепловую энергию осуществляется в рамках предельных уровней, которые ежегодно утверждаются Федеральной службой по тарифам для каждого субъекта Российской Федерации.

Решение об установлении предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, включая предельные уровни тарифов для населения, по субъектам Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 22.08.2003 № 516 «О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию») принято в целях сдерживания роста тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Срок действия установленных тарифов и (или) их предельных уровней не может быть менее одного финансового года, если иное не установлено федеральным законом, решением Правительства Российской Федерации.

При государственном регулировании тарифов должны соблюдаться следующие основные принципы:

- обеспечение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической и тепловой энергии на основе доступности указанных видов энергии и с учетом обеспечения экономически обоснованной доходности инвестиционного капитала, вложенного в производство и передачу электрической и тепловой энергии и деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;
- определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении тарифов;

- обеспечение открытости и доступности для потребителей, в том числе для населения, информации о рассмотрении и об утверждении тарифов в соответствии со стандартами раскрытия информации, установленными Правительством Российской Федерации и предусматривающими обязательность опубликования раскрываемой информации в официальных средствах массовой информации, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти;

- обеспечение экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии;

- обеспечение коммерческих организаций в сфере производства, передачи и распределения электрической и тепловой энергии финансовыми средствами на развитие производства, научно-техническое и социальное развитие, в том числе средствами, направляемыми на энергосбережение и обеспечение энергетической, технической и экологической безопасности (включая ядерную и радиационную безопасность) Российской Федерации, осуществляемое путем привлечения заемных средств, частных инвестиций, средств коммерческих организаций (инвестиционных фондов, страховых фондов, фондов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ) и иных средств;

- создание условий для привлечения отечественных и иностранных инвестиций;

- определение размера средств, направляемых на оплату труда, в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями;

- выбор поставщиков энергетического оборудования и подрядных организаций по энергетическому и электросетевому строительству на конкурсной основе;

- учет результатов деятельности энергоснабжающих организаций по итогам работы за период действия ранее утвержденных тарифов.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение косвенных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности по решению регионального органа рекомендуется производить в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально прямым расходам.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической (тепловой) энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией по решению регионального органа рекомендуется производить в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально отпуску (передаче) электрической (тепловой) энергии.

При установлении регулируемых тарифов (цен) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, обязаны вести раздельный учет по следующим видам деятельности:

- 1) производство электрической энергии (мощности);
- 2) производство тепловой энергии;
- 3) передача электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;
- 4) передача электрической энергии по распределительным сетям;
- 5) передача тепловой энергии;
- 6) оказание услуг по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России;
- 7) услуги по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии (мощности), связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности);
- 8) обеспечение системной надежности;
- 9) технологическое присоединение к электрическим сетям;
- 10) оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике;
- 11) сбыт электрической энергии (мощности);
- 12) сбыт тепловой энергии.

Согласно действующему федеральному законодательству не допускается установление тарифов ниже минимального и выше максимального предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФСТ России.

Тарифное регулирование осуществляется в соответствии с нормативно-правовыми актами:

- федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;
- постановление правительства от 26.02.2004 № 109 «О ценообразова-

нии в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;

- приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее по тексту - Методические указания);

- приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» (далее по тексту - Регламент);

- постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 4.10.2005 г. № 265 «Об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (далее по тексту - Приказ № 265);

- Налоговый кодекс Российской Федерации.

2. Порядок государственного тарифного регулирования

Согласно пункту 8 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года № 109 (далее по тексту - Правила), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обоснованные предложения об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов в соответствии с Основами ценообразования, т.е. тарифное регулирование носит заявительный характер.

Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на очередной и текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от сроков подачи материалов.

Для установления тарифов (цен) организация, осуществляющая регулируемую деятельность, направляет на имя руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного

регулирования тарифов письменное заявление об открытии дела по установлению тарифов (цен), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя.

В заявлении (образец заявления - Приложение 1) рекомендуется указывать сведения, предусмотренные пунктом 8 Регламента:

- сведения об организации, направившей заявление (далее - заявитель) (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации);

- основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления тарифов (цен);

- требование, с которым заявитель обращается.

К заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях), согласно перечню, установленному пунктом 10 Правил.

В соответствии с пунктом 10 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов следующие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности, в том числе информацию об установленной, максимально доступной и рабочей генерирующей мощности;

3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии;

4) баланс тепловой мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финан-

сирования и обслуживания заемного капитала;

11) оценка выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Регулирующий орган вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, обязаны их представить в 2-недельный срок со дня поступления запроса.

Материалы, предусмотренные пунктом 10 Правил, регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и помечаются специальным штампом.

Регулирующий орган в 2-недельный срок с даты регистрации проводит анализ указанных материалов и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

В случае, если представленные документы не соответствуют требованиям, указанным в пунктах 18, 19 Регламента, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов имеет право возвратить заявителю документы на доработку с письменным указанием оснований, по которым оно возвращается.

Возврат органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного регулирования тарифов заявления и приложений к нему материалов на доработку не является препятствием для повторного обращения с заявлением об установлении тарифов после устранения заявителем причин, послуживших основанием для его возврата.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вправе отказать в открытии дела об установлении тарифов при отсутствии каких-либо материалов либо их части, предусмотренных Регламентом.

Решение об отказе может приниматься правлением (коллективом) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В случае применения регулирующими органами метода индексации дело об установлении тарифов не открывается.

Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней. Срок проведения экспертизы

устанавливается регулирующим органом, но не может превышать один месяц. Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении тарифов и (или) их предельных уровней приобщается экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями.

Экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям);

3) анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Решение об установлении тарифов и (или) их предельных уровней принимается на заседании правления (коллегии) регулирующего органа.

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней извещается (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления (коллегии), а не позднее чем за один день до заседания должна быть ознакомлена с его материалами, включая проект постановления.

Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если в нем участвуют более полови-

ны членов правления (коллегии).

В случае отсутствия на заседании по уважительной причине официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый правлением (коллегией). В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

Протокол заседания утверждается председательствующим (далее - протокол).

Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней проводится в соответствии с регламентом, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

Постановление регулирующего органа принимается по форме, утверждаемой Федеральной службой по тарифам, и включает в себя:

величину тарифов и (или) их предельных уровней с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

даты введения в действие тарифов и (или) их предельных уровней;

сроки действия тарифов и (или) их предельных уровней с календарной разбивкой.

В протоколе, являющемся неотъемлемой частью решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, указываются основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в недельный срок со дня принятия решения об установлении тарифов доводит его до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и представляет заверенную копию этого решения в Федеральную службу по тарифам в порядке, определяемом Службой.

Постановление регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней публикуется в установленном порядке.

Разногласия, связанные с установлением тарифов и (или) их предельных уровней, рассматриваются Федеральной службой по тарифам в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Решение об установлении тарифов и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

3. Метод экономически обоснованных расходов (затрат)

При регулировании тарифов применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод доходности инвестированного капитала и метод индексации тарифов.

Выбор метода регулирования по каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом. При этом переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется регулирующим органом по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые тарифы (цены) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Состав расходов определяется в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, а также положениями по бухгалтерскому учету в части, не противоречащей главе 25 Налогового кодекса Российской Федерации. В качестве положений по бухгалтерскому учету рекомендуется использовать, в частности, следующие документы:

- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организаций» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина России от 6.05.99 № 33н (зарегистрировано Минюстом России 31.05.99, регистрационный номер 1790);

- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Минфина России от 6.05.99 № 32н, с изменениями от 30.12.99 и 30.03.01 (зарегистрировано Минюстом России 31.05.99, регистрационный номер 1791);

- Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утвержденное приказом Минфина России от 27.01.2000 г. № 11н (не нуждается в государственной регистрации; письмо Минюста России от 16.03.00 № 1838-ЭР).

Если деятельность организации регулируется более чем одним регулирующим органом, то регулирующие органы обязаны согласовывать уста-

навливаемые ими размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки возмещал экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную доходность инвестированного капитала этой организации в целом по регулируемой деятельности.

Если организация осуществляет кроме регулируемой иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные от этих видов деятельности доходы (убытки) не учитываются при расчете регулируемых тарифов (цен).

При установлении тарифов регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Под необоснованными расходами понимаются расходы, не включенные органом регулирования в тарифы на энергию, обоснованность которых не доказана органу регулирования. При этом решения органа регулирования должны быть подтверждены документами, представленными организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также данными результатов официальных проверок.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, регулирующие органы обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на период регулирования для покрытия обоснованных расходов на производство регулируемого вида деятельности, с учетом корректировки по избытку (исключению необоснованных расходов) средств и возмещению недостатка средств, рассчитывается по формуле:

НВВ = НВВ +- Дельта НВВ,

Р

где:

НВВ - необходимый доход регулируемой организации в расчетном **Р** периоде, обеспечивающий компенсацию экономически обоснованных расходов на производство продукции (услуг) и получение прибыли, определяемой в соответствии с Методическими указаниями;

Дельта НВВ - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, подлежащие возмещению (со знаком «+») и исключению из **НВВ** (со знаком «-») по статьям расходов.

Р

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

- 1) на топливо;
- 2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
- 3) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- 4) на сырье и материалы;
- 5) на ремонт основных средств;
- 6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
- 7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предостав-

ление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В необходимую валовую выручку включается сумма налога на прибыль организаций.

4. Требования к составу материалов, представляемых для установления платы за услуги по передаче тепловой энергии

4.1. Правоустанавливающие документы

Энергоснабжающей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, необходимо представить в регулирующий орган правоустанавливающие документы:

- устав со всеми изменениями, либо устав в последней редакции, (для МУП - нормативный акт о создании юридического лица);
- приказ об утверждении положения об учетной политике с приложением «Учетной политики»;
- копия свидетельства о внесении в реестр юридических лиц;
- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
- копии правоудостоверяющих документов на объекты недвижимого имущества, в том числе земельные участки (регистрационные удостоверения, свидетельства о государственной регистрации прав на объекты недвижимого имущества и т.д.);
- копии договоров купли-продажи, аренды, безвозмездного пользования имуществом, актов и договоров постоянного (бессрочного) пользования земельными участками, актов о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения и т.д.;
- копии актов приема-передачи имущества;
- копия уведомления о налоговом режиме, действующем на предприятии.

Все указанные копии удостоверяются печатью организации и подписью уполномоченного на такое удостоверение лица с приложением документа, подтверждающего полномочия такого лица удостоверить копии документов.

4.2. Пояснительная записка

Вместе с материалами энергоснабжающей организации необходимо представить пояснительную записку к представленным расчетам, обосновывающую необходимость установления (изменения) тарифов, содержащую:

- полное наименование организации;

- организационно-правовая форма;
- характеристика предприятия;
- структура сетей (протяженность и диаметр трубопроводов);
- краткое описание технологического процесса;
- объем приобретаемой энергии за предыдущий отчетный год и на период регулирования;
- источники приобретаемой энергии - наименование организации-поставщика, юридический адрес;
- объем услуг по передаче и распределению энергии (в натуральных и стоимостных показателях);
- количество абонентов, их перечень (реестр);
- анализ хозяйственной деятельности за базовый период регулирования, за последний отчетный период текущего года;
- расшифровки и пояснения ко всем статьям сметы затрат и прибыли.

4.3. Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии

В соответствии с Методическими указаниями расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям определяется из следующих видов расходов:

- расходы на эксплуатацию тепловых сетей;
- расходы на оплату тепловой энергии, израсходованной на передачу тепловой энергии по тепловым сетям (технологический расход (потери) тепловой энергии в сетях).

Расходы на эксплуатацию тепловых сетей должны обеспечивать:

- содержание в соответствии с технологическими нормами, требованиями и правилами тепловых сетей и сооружений на них, устройств защиты и автоматики, а также зданий и сооружений, предназначенных для эксплуатации тепловых сетей;
- уровень надежности теплоснабжения каждого потребителя в соответствии с проектной категорией надежности;
- поддержание качества передаваемых тепловой энергии и теплоносителей в пределах, устанавливаемых в договорах и обязательных к применению правилах, утвержденных в установленном порядке;
- поддержание в состоянии эксплуатационной готовности тепловых сетей, а также оборудования, зданий и сооружений, связанных с эксплуатацией тепловых сетей.

Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии $T_{\text{перед}}$ - в виде тарифа на передачу по тепловым сетям единицы тепловой мощности производится по формуле:

$$T_{\text{переді}} = \frac{N_{\text{ВВ}}^{\text{Т}} \text{ сети}}{P_i \times M},$$

где:

$T_{\text{переді}}$ - плата за услуги по передаче тепловой энергии (руб./Гкал/час в мес.);

$N_{\text{ВВ}}^{\text{Т}} \text{ сети}$ - необходимая валовая выручка теплосетевой организации на регулируемый период по оказанию услуг по передаче тепловой энергии в паре или в горячей воде, тыс. руб.;

P_i - суммарная расчетная (присоединенная) тепловая мощность (нагрузка) по совокупности потребителей тепловой энергии в паре или горячей воде по заключенным договорам теплоснабжения с энергоснабжающей организацией на регулируемый период, тыс. Гкал/час;

M - продолжительность периода регулирования, мес.

Расчет тарифов на тепловую энергию для потребителей основывается на полном возврате теплоносителей в тепловую сеть и (или) на источник тепла.

Стоимость используемой на источниках тепла исходной воды для обеспечения технологического процесса относится к стоимости сырья, основных и вспомогательных материалов, используемых при производстве тепловой энергии.

Расходы теплоснабжающей организации на приобретение воды принимаются по ценам ее покупки и расходам на химическую очистку воды по указанным в договорах ценам.

При расчете величины платы за услуги по передаче тепловой энергии по паровым и водяным тепловым сетям НВВ регулируемой организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии в паре и в горячей воде, распределяется между тепловыми и паровыми сетями.

Прямые расходы на развитие и содержание паровых и водяных тепловых сетей учитываются раздельно. Общехозяйственные расходы и прибыль регулируемой организации распределяются между СЦТ пропорционально прямым расходам. При невозможности отнесения какой-либо составляющей прямых расходов (материальные расходы, оплата труда, отчисления в ремонтный фонд, прочие прямые расходы) по видам услуг по передаче тепловой энергии (пар, горячая вода) по прямому признаку, расчет указанных расходов производится пропорционально условным едини-

цам тепловых сетей или в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

В составе материальных расходов учитываются расходы на приобретение воды, электрической и тепловой энергии, расходуемых на технологические цели, включая расходы на компенсацию следующих нормативных технологически необходимых затрат и технически неизбежных потерь ресурсов, утвержденных в соответствии с Приказом № 265:

- тепловые потери через изоляцию трубопроводов тепловых сетей и с потерями теплоносителей;

- потери (в том числе с утечками) теплоносителей (пар, конденсат, горячая вода) - без тепловой энергии, содержащейся в каждом из них;

- затраты электроэнергии на привод насосов (подкачивающих, смешивательных, циркуляционных, дренажных и т.п.), а также другого оборудования, обеспечивающего технологический процесс передачи и распределения тепловой энергии.

Расходы на компенсацию указанных потерь и затрат ресурсов определяются по действующим тарифам и ценам на каждый из видов ресурсов, получаемых по договорам с поставщиками (производителями), или по расходам на их производство в тех случаях, когда ЭСО наряду с оказанием услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя осуществляет производство данных ресурсов с последующим их потреблением в процессе передачи тепловой энергии.

Согласно пункту 10.1 Методических указаний тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представляют собой сумму следующих слагаемых:

- 1) средневзвешенная стоимость единицы тепловой энергии (мощности);

- 2) стоимость услуг по передаче единицы тепловой энергии (мощности) и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения тепловой энергией потребителей.

В счетах на оплату тепловой энергии помимо суммарного платежа должны отдельно указываться стоимость производства отпущенной потребителю энергии и стоимость услуг по ее передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии потребителям.

4.4. Отчетность

Предприятие, осуществляющее регулируемую деятельность, представляет в Главэкономике имеющуюся отчетность за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату:

бухгалтерскую отчетность:

- формы № 1, № 2, № 3, № 4, № 5 бухгалтерского баланса;
- пояснительная записка к годовому бухгалтерскому отчету.

статистическая отчетность:

- № П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»;
- № 1-РП «Сведения о состоянии расчетов за отгруженную продукцию, выполненные работы (услуги)»;
- № 1-ТР (автотранспорт)-год «Сведения об автотранспорте и о протяженности ведомственных и частных автодорог»;
- № 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации»;
- № П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации»;
- № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы»;
- № 4-ТЭР «Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива и теплоэнергии, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов»;
- № 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции»;
- № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» (годовая);
- № 3-информ «Сведения об использовании информационных и коммуникационных технологий и производстве связанных с ними товаров (работ, услуг)»;
- № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий, сооружений и реализации инвестиционных проектов»;
- № П-2 «Сведения об инвестициях»;
- № 1-Т «Сведения о численности и заработной плате работников по видам деятельности»;
- № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников»;
- № 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции»;
- № 12-ф «Сведения об использовании денежных средств»;
- № 4-инновация «Сведения об инновационной деятельности организации»;
- № 1-услуги «Сведения об объеме платных услуг населению»;
- № 2-цены приобретения;
- № ПМ «Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия».

4.5.Обосновывающие документы и расчеты

Для расчета тарифов (цен) на передачу тепловой энергии используются следующие материалы:

- структура полезного отпуска тепловой энергии (Таблица П1.8);
- смета расходов (Таблица П1.15);
- расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);
- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);
- калькуляция расходов по передаче тепловой энергии (Таблица П1.19.2);
- расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);
- справка о финансировании и освоении капитальных вложений в теплосетевое строительство (передача теплоэнергии) (таблица П1.20.4);
- расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу тепловой энергии (Таблица П1.21.4);
- расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии (Таблица П1.24.1);
- бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- другие дополнительные материалы в соответствии с формой и требованиями, предъявляемыми регулирующим органом.

При заполнении таблиц указываются отчетные показатели базового периода, ожидаемые, определяемые по текущим показателям года, предшествующего расчетному.

В соответствии с пунктом 8 Правил предложения должны быть обоснованы.

Таблицы в соответствии с Методическими указаниями приведены в Приложении 2.

К таблице П1.8 «Структура полезного отпуска тепловой энергии»:

- справки о фактическом отпуске энергии потребителям в базовом периоде и на последнюю отчетную дату.

Таблица П1.15 «Смета расходов»:

При расчете расходов на сырье, материалы, работы и услуги производственного характера, топливо для технологических целей и на услуги по его перевозке, а также на иные услуги используются следующие цены (тарифы):

- 1) регулируемые государством тарифы (цены);
- 2) цены, установленные на основании договоров, заключенных в резу-

льтате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;

3) официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье.

При отсутствии указанных данных применяются прогнозные индексы изменения цен по отраслям промышленности.

При отсутствии нормативов (норм) по отдельным статьям расходов до их утверждения в установленном порядке соответствующими федеральными органами исполнительной власти рекомендуется в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации использовать в расчетах экспертные оценки на основе отчетных данных регулируемых организаций. При обосновании расходов рекомендуется также использовать нормы и нормативы, приведенные в правилах технической эксплуатации, производственных и заводских инструкций.

«Сырье и основные материалы», «Вспомогательные материалы»

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании вышперечисленных цен, определяемых в соответствии с Правилами и нормативами расходов, которые утверждаются соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством Российской Федерации по атомной энергии.

К расчету на период регулирования (отчету за базовый период) материальных расходов прилагаются:

- расчет потребности в материалах, ГСМ;
- расходные нормы сырья, материалов и ГСМ, утвержденные на базовый период и период регулирования;
- перечень необходимых основных и вспомогательных материалов для эксплуатации оборудования с указанием количества и цены за единицу приобретаемых материалов;
- справка о потребности в основных материалах и запасных частях для ремонта оборудования с указанием завода-изготовителя и поставщика, объекта ремонта, количества и цены приобретения;
- расшифровки фактических затрат за базовый период (наименование, количество, цена, сумма);
- документы, подтверждающие цены, использованные в расчетах (копии счетов-фактур и договоров, прайс-листы и т.д.).

«Работы и услуги производственного характера»

При определении расходов на проведение ремонтных работ учитываются:

- 1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам;
- 2) вышеперечисленные цены согласно Правилам;
- 3) программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке.

По статье прилагаются следующие материалы:

- расчет на период регулирования (отчет за базовый период) расходов на проведение ремонтных работ. Акты приемки-сдачи отремонтированных объектов за базовый период. Графики капитальных и текущих ремонтов основного и вспомогательного оборудования. Договоры с подрядными организациями (с приложением смет) на период регулирования, заключенные в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;

- копии договоров на оказание услуг сторонними организациями, обоснование необходимости этих услуг и их объемов.

«Прочие расходы»

В состав прочих расходов, которые учитываются в необходимой валовой выручке, включаются:

1) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 36 Правил);

2) расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др. (определяются в соответствии с пунктом 36 Правил);

3) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

4) плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

5) плата за аренду имущества;

6) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и сборов;

7) расходы на обучение персонала;

8) расходы на страхование;

9) отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;

9.1) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики, согласованные с соответствующим регулирующим органом;

10) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в порядке, устанавливаемом Федеральной службой по тарифам.

Прилагаются:

- копии договоров на оказание услуг сторонними организациями, счетов-фактур, а так же фактические затраты за предшествующий период;
- расшифровки фактических затрат.

По расчету налоговых платежей, относимых на регулируемую деятельность, прилагаются:

- документы, удостоверяющие право собственности, владения или пользования земельным участком;
- декларации по земельному налогу за предшествующий период и на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа, расчет налога на период регулирования (ставку налога на землю подтвердить нормативно-правовым актом);
- декларации по транспортному налогу за предшествующий период и на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа, расчет налога на период регулирования;
- документы, подтверждающие фактическую оплату других налоговых платежей в базовом периоде и на последнюю отчетную дату;
- расчеты других налоговых платежей на период регулирования.

К таблице П1.16 «Расчет расходов на оплату труда»

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, заключенными соответствующими организациями, и фактическим объемом фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования, а так-

же с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расчет величины расходов на заработную плату производится на основе нормативной численности промышленно-производственного персонала, конкретного для каждого предприятия средневзвешенного квалификационного разряда рабочих и расчетной среднемесячной заработной платы.

Нормативная численность рассчитывается с учетом Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (утв. приказом Госстроя РФ от 22.03.99 № 65) и Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных энергетических предприятий (утв. приказом Госстроя РФ от 12.10.99 № 74).

В соответствии со ст. 143 Трудового кодекса РФ тарификация работ и присвоение тарифных разрядов работникам производится с учетом Единого тарифно-квалификационного справочника работ и профессий рабочих, Единого квалификационного справочника должностей руководителей, специалистов и служащих.

Средневзвешенный квалификационный разряд рабочих определяется на основе Общероссийского классификатора профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов, Единого и отраслевых тарифно-квалификационных справочников работ и профессий рабочих.

Тарифная ставка рабочего по средневзвешенному разряду определяется по установленной межразрядной разнице с учетом тарифной ставки рабочего 1 квалификационного разряда, принимаемой не ниже уровня, сложившегося на предприятии, на момент заключения Отраслевого тарифного соглашения.

Если предприятием не заключено Отраслевое тарифное соглашение, необходимо представить расчет затрат на оплату труда на основании действующего штатного расписания (с расшифровкой доплат и выплат).

Величина месячной заработной платы складывается из:

- размера оплаты труда работников по месячным тарифным ставкам (окладам);
- доплат за тяжелые, вредные и особо тяжелые, особо вредные условия труда, за работу в ночное время и др.;
- выплат по текущему премированию;
- выплат вознаграждения за выслугу лет;
- выплат вознаграждения по итогам работы за год;
- выплат по районному регулированию заработной платы.

К расчету затрат на оплату труда прилагаются следующие материалы:

- отраслевое тарифное соглашение;
- положения о премировании, выписки из колдоговора по доплатам и

надбавкам к заработной плате;

- утвержденное штатное расписание;
- расчет нормативной численности персонала с указанием нормативных справочников, использованных при расчете;
- расчет средней ступени оплаты труда (среднего разряда) и среднего тарифного коэффициента (базовый период и период регулирования);
- документ, подтверждающий размер месячной тарифной ставки рабочего I разряда;
- расчеты выплат и доплат к заработной плате (базовый период и период регулирования);
- справка о фактической численности ППП и средней заработной плате работающих (по специальностям и должностям) на последнюю отчетную дату;
- расчет среднемесячной заработной платы по отраслевому соглашению (при его отсутствии - расчет средней заработной платы работников по штатному расписанию);
- статистическая отчетность по форме № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за базовый период и на последнюю отчетную дату текущего года.
- справка о фактической численности и средней заработной плате работников (по специальностям и должностям) на последнюю отчетную дату;
- копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- расчет отчислений на социальные нужды на период регулирования с учетом налоговой базы и численности работников по интервалам шкалы регрессии, а также налоговых льгот.

К таблице III.17 «Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов»:

Сумма амортизации основных средств для расчета регулируемых тарифов (цен) определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- справка об использовании амортизационных отчислений за отчетный период;
- расшифровка суммы амортизационных отчислений на восстановле-

ние основных производственных фондов за последний отчетный период (с указанием балансовой стоимости, нормы амортизации, остаточной стоимости и суммы амортизации);

- расчет средней нормы амортизации (%);
- данные о произведенных переоценках;
- отчет по основным средствам за предшествующий период и на последнюю отчетную дату.

К таблице П1.19.2 «Калькуляция расходов по передаче тепловой энергии»:

- Расшифровки пунктов таблиц: «Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования», «Цеховые расходы».

Общехозяйственные расходы

Планируемые расходы по каждому виду регулируемой деятельности рассчитываются как сумма прямых и косвенных расходов. Прямые расходы относятся непосредственно на соответствующий регулируемый вид деятельности.

Распределение косвенных расходов между различными видами деятельности, осуществляемыми организацией, по решению регионального органа производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально условно-постоянным расходам;
- пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности.

Под прямыми расходами рекомендуется понимать расходы, которые напрямую должны быть отнесены на один из видов регулируемой деятельности, регламентированных Основами ценообразования.

Под косвенными расходами рекомендуется понимать все другие расходы, которые необходимы для осуществления двух и более указанных видов деятельности.

Прилагаются сметы общехозяйственных расходов на базовый период, текущий год и на период регулирования, расчет доли общехозяйственных расходов, относимых на регулируемые виды деятельности.

К Таблице П1.20 «Расчет источников финансирования капитальных вложений»

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования, которые определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организации, осуществляющей регулируемую деятельность. Инвестиционные программы (проекты) дол-

жны содержать перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источники финансирования капитальных вложений, а также расчет срока окупаемости капитальных вложений.

К таблице ПЛ.20.4 «Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в теплосетевое строительство(передача теплоэнергии)»

Первичные документы об освоении капитальных вложений.

К таблицам ПЛ.21.4 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов»:

В необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемый тариф (цену) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (далее - инвестиционные программы). Инвестиционные программы (проекты) должны содержать перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источники финансирования капитальных вложений, а также расчет срока окупаемости капитальных вложений.

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с момента поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых тарифов (цен) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Расчетная величина дивидендов (распределяемого дохода), учитываемая на расчетный период регулирования в составе необходимой валовой выручки, определяется с учетом суммы дивидендов (распределяемого дохода), заявленной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, на расчетный период регулирования, и исходя из сумм фактически выплаченных дивидендов за последние 3 года, а также с учетом размера оставшейся после уплаты налогов и сборов прибыли, полученной в последний отчетный период.

К таблице прилагаются следующие документы:

- расчеты прибыли по статьям (на социальное развитие, поощрение, и др.);
- декларации по налогу на имущество за предшествующий период и на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа и расчет налога на период регулирования (исходя из среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, и действующей налоговой ставки);
- расчет налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ и положениями по бухгалтерскому учету;
- налоговые декларации по налогу на прибыль;
- расчет других налогов и сборов, уплачиваемых за счет прибыли, и документы, подтверждающие их оплату за последний отчетный период;
- расчет процентов за пользование кредитами;
- расчет кассового разрыва для привлечения кредитных ресурсов;
- копии договоров кредитных линий;
- копии кредитных соглашений с банками.

5. Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей

Теплоноситель «вода»

К эксплуатационным технологическим затратам сетевой воды относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;
- технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания.

К утечке теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в регламентиро-

ванных нормативными актами технической эксплуатации электрических станций и сетей пределах.

Нормативные значения годовых потерь теплоносителя с его утечкой определяются по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = \frac{\text{альфа} \times V_{\text{ср.год}} \times n_{\text{год}}}{100} = m_{\text{у.год.н}} \times n_{\text{год}}, \text{ м}^3,$$

где:

альфа - норма среднегодовой утечки теплоносителя, (мчм), установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловой сети в час;

$V_{\text{ср.год}}$ - среднегодовая емкость тепловой сети, м³;

$n_{\text{год}}$ - продолжительность функционирования тепловой сети в течение года, ч;

$m_{\text{у.год.н}}$ - среднечасовая годовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м³/ч.

Значение среднегодовой емкости тепловых сетей определяется по формуле:

$$V_{\text{год}} = \frac{V_{\text{от}} \times n_{\text{от}} + V_{\text{л}} \times n_{\text{л}}}{n_{\text{от}} + n_{\text{л}}} = \frac{V_{\text{от}} \times n_{\text{от}} + V_{\text{л}} \times n_{\text{л}}}{n_{\text{год}}}, \text{ м}^3,$$

где:

$V_{\text{от}}$ и $V_{\text{л}}$ - емкость трубопроводов тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах, м³;

$n_{\text{от}}$ и $n_{\text{л}}$ - продолжительность функционирования тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах, ч.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального режима эксплуатации, а также превышающие нормативные значения показателей, приведенных выше, в утечку не включаются и являются непроездными потерями.

Технологические затраты теплоносителя, связанные с вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после планового ремонта или реконструкции, принимаются условно в размере 1,5-кратной емкости тепловой сети, находящейся в ведении организации, осуществляющей передачу тепловой энергии и теплоносителей, с учетом требований

нормативных актов по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) и нормативными актами по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения.

Технологические затраты теплоносителя, обусловленные его сливом приборами автоматики и защиты тепловых сетей и систем теплоснабжения, определены конструкцией и технологией обеспечения нормального функционирования этих приборов.

Размеры затрат устанавливаются на основе паспортной информации или технических условий на указанные приборы и уточняются в результате их регулировки. Значения годовых потерь теплоносителя в результате слива из этих приборов определяются по формуле:

$$G_{\text{а.н}} = \text{Сумма} (m \times N \times n), \text{ м}^3,$$

где:

m - технически обоснованный расход теплоносителя, сливаемого каждым из установленных типов средств автоматики или защиты, м³/ч;

N - количество функционирующих средств автоматики и защиты одного типа, шт.;

n - продолжительность функционирования однотипных средств автоматики и защиты в течение года, ч.

Технологические затраты теплоносителя при плановых эксплуатационных испытаниях тепловых сетей включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении. Нормирование этих затрат теплоносителя производится с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения упомянутых работ, а также эксплуатационных норм затрат, утвержденных в установленном порядке, для каждого вида работ в тепловых сетях и системах теплоснабжения, находящихся на балансе организации, осуществляющей передачу тепловой энергии и теплоносителя.

Теплоноситель «пар»

Нормируемые потери пара могут быть определены по нормам для водяных тепловых сетей по формуле:

$$G = 0,0025 \times V_{\text{пар}}^{\text{ср.г}} \times \rho_{\text{пар}} \times n \times 10^{-3}, \text{ т,}$$

где:

- $\rho_{\text{пар}}$ - плотность пара при средних давлении и температуре по магистралям от источника тепла до потребителя, кг/м³;
 $V_{\text{пар}}^{\text{ср.г}}$ - среднегодовой объем паровых сетей, находящихся в ведении организации, осуществляющей передачу тепловой энергии и теплоносителя, м³;
 n - среднегодовое число часов работы паровых сетей, ч.

Среднее давление пара $P_{\text{ср}}$ в паровых сетях определяется по формуле:

$$P_{\text{ср}} = \frac{\text{Сумма} \left(\frac{P_1 + P_2}{2} \times n_{\text{const}} \right)}{n_{\text{год}}}, \text{ кгс/см}^2,$$

где:

- P_1, P_2 - соответственно, начальное и конечное давления пара на источнике теплоты и у потребителей по каждой паровой магистрали по периодам работы n_{const} (ч), с относительно постоянными значениями давлений, кгс/см²;
 $n_{\text{год}}$ - число часов работы каждой паровой магистрали в течение года, ч;
 k - количество паровых магистралей.

Средняя температура пара $T_{\text{ср}}$ определяется по формуле:

$$T_{\text{ср}} = \frac{\text{Сумма} \left(\frac{T_1 + T_2}{2} \times n_{\text{const}} \right)}{n_{\text{год}}}, \text{ } ^\circ\text{C,}$$

где:

- T_1, T_2 - соответственно, начальная и конечная температуры пара на источнике теплоты и у потребителей по каждой паровой магистрали по периодам работы n_{const} (ч), с относительно постоянными значениями давления.

Потери конденсата учитываются по норме для водяных тепловых сетей в размере 0,0025 от среднегодового объема конденсатопроводов $V_{\text{ср.г}}^{\text{конд}}$, м³/ч, при соответствующей плотности воды (конденсата) $\rho_{\text{конд}}$, по формуле:

$$G_{\text{ПК}} = 0,0025 \times V_{\text{конд}}^{\text{ср.г}} \times \rho_{\text{конд}} \times n \times 10^{-3}, \text{ т,}$$

6. Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии

Нормативные затраты и потери тепловой энергии определяются двумя составляющими:

- затратами и потерями тепловой энергии с потерями теплоносителя;
- потерями тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов и оборудование систем транспорта.

Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии с потерями теплоносителя «вода».

Потери тепловой энергии определяются по отдельным составляющим затрат и потерь сетевой воды с последующим суммированием.

Нормативные значения годовых технологических тепловых потерь с утечкой теплоносителя из трубопроводов тепловых сетей определяются по формуле:

$$Q_{у.н} = m_{у.н.год} \times \rho_{год} \times c \times [b \times t_{1год} + (1 - b) \times t_{2год} - t_{х.год}] \times n_{год}$$

$\times 10^{-6}$, Гкал (ГДж),
где:

- $\rho_{год}$ - среднегодовая плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, кг/м³;
- $t_{1год}$, $t_{2год}$ - среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С;
- $t_{х.год}$ - среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник теплоснабжения и используемой для подпитки тепловой сети, °С;
- c - удельная теплоемкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/кг х °С;
- b - доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом (при отсутствии данных принимается в пределах от 0,5 до 0,75).

Среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети определяются как средние из ожидаемых среднемесячных значений температуры теплоносителя по применяемому в системе теплоснабжения графику регулирования тепловой нагрузки, соответствующих ожидаемым среднемесячным значениям температуры наружного воздуха на всем протяжении функционирования тепловой сети в течение года.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха определяются как средние из соответствующих статистических значений по

информации метеорологической станции за последние 5 лет (при отсутствии таковой - в соответствии со строительными нормами и правилами по строительной климатологии или климатологическим справочником).

Среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник теплоснабжения для подпитки тепловой сети, определяется по формуле:

$$t_{\text{х.год}} = \frac{t_{\text{х.от}} \times n_{\text{от}} + t_{\text{х.л}} \times n_{\text{л}}}{n_{\text{от}} + n_{\text{л}}}, \text{ } ^\circ\text{C},$$

где:

$t_{\text{х.от}}$, $t_{\text{х.л}}$ - значения температуры холодной воды, поступающей на источник теплоснабжения в отопительном и неотопительном периодах, $^\circ\text{C}$ (при отсутствии достоверной информации $t_{\text{х.от}} = 5^\circ\text{C}$, $t_{\text{х.л}} = 15^\circ\text{C}$).

Нормативные технологические затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов после проведения планового ремонта и пуск в эксплуатацию новых сетей определяются по формуле с учетом плотности воды ρ_0 , используемой для заполнения:

$$Q_{\text{зап}} = 1,5 \times V_{\text{тр}} \times \rho_0 \times (t_{\text{зап}} - t_{\text{х}}) \times 10^{-6}, \text{ Гкал (ГДж)},$$

где:

$1,5 \times V_{\text{тр}}$ - затраты сетевой воды на заполнение трубопроводов и оборудования, находящегося на балансе организации, осуществляющей передачу тепловой энергии, м³;
 $t_{\text{зап}}$, $t_{\text{х}}$ - соответственно температуры сетевой воды при заполнении и холодной воды в этот период, $^\circ\text{C}$.

Нормативные технологические затраты тепловой энергии со сливами из средств авторегулирования и защиты (САРЗ) определяются по формуле:

$$Q_{\text{а.н}} = G_{\text{а.н}} \times \rho_0 \times (t_{\text{сл}} - t_{\text{х}}) \times 10^{-6}, \text{ Гкал (ГДж)},$$

где:

$G_{\text{а.н}}$ - затраты сетевой воды со сливами из САРЗ, м³;
 $t_{\text{сл}}$, $t_{\text{х}}$ - температура сливаемой сетевой воды, определяемая в зависимости от места установка САРЗ, и температура холодной воды за этот же период, $^\circ\text{C}$.
 ρ_0 - среднегодовая плотность сетевой воды в подающем или в обратном трубопроводе, в зависимости от точек отбора сетевой воды, используемой в САРЗ.

Если установлены нормативы затрат сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний, то определяются потери тепловой энергии и с этой составляющей потерь сетевой воды по аналогичным формулам.

Определение нормативных эксплуатационных технологических потерь тепловой энергии с потерями теплоносителя «пар».

Нормативные потери тепловой энергии с потерями пара определяются по формуле:

$$Q_{пп} = G_{пп} \times c_{пар} \times \rho_{пар} \times (i_p - i_x) \times 10^{-6}, \text{ Гкал (ГДж)},$$

где:

$G_{пп}$ - годовые потери пара, м³;

i_p - энтальпия пара при средних значениях давления и температуры пара по магистралям на источнике теплоты и у потребителей, ккал/кг;

i_x - энтальпия холодной воды, ккал/кг (°C).

Нормативные потери тепловой энергии с потерями конденсата определяются по формуле:

$$Q_{конд} = G_{пк} \times c_{конд} \times \rho_{конд} \times (t_k - t_x) \times 10^{-6}, \text{ Гкал (ГДж)},$$

где:

$G_{пк}$ - годовые потери конденсата, м³;

t_k, t_x - средние за период работы паропроводов значения температуры конденсата и холодной воды, °C.

Определение нормативных технологических потерь тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей.

Эксплуатационные тепловые потери через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей для средних за год условий функционирования нормируются на год, следующий после проведения тепловых испытаний на тепловые потери, и являются нормативной базой для нормирования тепловых потерь согласно действующим нормативным актам определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей коммунального теплоснабжения и нормативным актам по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии.

Нормирование эксплуатационных тепловых потерь через изоляционные конструкции на расчетный период производится, исходя из значе-

ний часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях функционирования тепловой сети.

Нормирование эксплуатационных часовых тепловых потерь производится в следующем порядке:

- для всех участков тепловой сети на основе сведений о конструктивных особенностях тепловой сети (типы прокладки, виды тепловой изоляции, диаметр трубопроводов, длина участков) и норм тепловых потерь, указанных в таблицах 1.1 и 1.2 приложения 1 к Порядку расчета и обоснования нормативов технологических потерь при перегрузке передачи тепловой энергии, утвержденному Приказом № 265 (если изоляция трубопроводов соответствует этим нормам), либо в таблицах 2.1-2.3 или 3.1-3.3 (если изоляция соответствует нормам, указанным в строительных нормах и правилах на тепловую изоляцию трубопроводов и оборудования), пересчетом табличных значений на среднегодовые условия функционирования;

- для участков тепловой сети, характерных для нее по типам прокладки и видам теплоизоляционных конструкций и подвергавшихся тепловым испытаниям, согласно действующим нормативным актам по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях, в качестве нормативных принимаются полученные в результате испытаний значения действительных (фактических) часовых тепловых потерь, пересчитанные на среднегодовые условия функционирования тепловой сети;

- для участков тепловой сети, аналогичных подвергавшимся тепловым испытаниям по типам прокладки, видам теплоизоляционных конструкций и условиям эксплуатации, в качестве нормативных принимаются значения часовых тепловых потерь, определенные по нормам тепловых потерь с введением поправочных коэффициентов, определенных по результатам тепловых испытаний;

- для участков тепловой сети, не имеющих аналогов среди участков, подвергавшихся тепловым испытаниям, в качестве нормативных принимаются значения часовых тепловых потерь, определенные теплотехническим расчетом для среднегодовых условий функционирования тепловой сети с учетом технического состояния с применением зависимостей, указанных в действующих нормативных актах по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери»;

- для участков тепловой сети, вводимых в эксплуатацию после монтажа, реконструкции или капитального ремонта, с изменением типа или конструкции прокладки и теплоизоляционного слоя, в качестве нормативных принимаются значения часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях функционирования тепловой сети, определенные теплотехническим расчетом на основе исполнительной технической документации.

Значения часовых тепловых потерь в тепловой сети в целом при среднегодовых условиях функционирования определяются суммированием значений часовых тепловых потерь на отдельных ее участках.

Значения часовых тепловых потерь по проектным нормам тепловых потерь для среднегодовых условий функционирования тепловой сети определяются по формулам:

- для теплопроводов подземной прокладки, по подающим и обратным трубопроводам вместе:

$$Q_{\text{из.н.год}} = \sum_{i=1}^i (q_{\text{из.н}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)},$$

- для теплопроводов надземной прокладки по подающим и обратным трубопроводам отдельно:

$$Q_{\text{из.н.год.п}} = \sum_{i=1}^i (q_{\text{из.н.п}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)},$$

$$Q_{\text{из.н.год.о}} = \sum_{i=1}^i (q_{\text{из.н.о}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)},$$

где:

$q_{\text{из.н}}$, $q_{\text{из.н.п}}$ и $q_{\text{из.н.о}}$ - удельные часовые тепловые потери трубопроводов каждого диаметра, определенные пересчетом табличных значений норм удельных часовых тепловых потерь на среднегодовые условия функционирования тепловой сети, подающих и обратных трубопроводов подземной прокладки - вместе, надземной – отдельно, ккал/м х ч (кДж/м х ч);

L - длина трубопроводов участка тепловой сети подземной прокладки в двухтрубном исчислении, надземной - в однострубно, м;

β - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий потери запорной арматурой, компенсаторами, опорами (принимается 1,2 при диаметре трубопроводов до 150 мм и 1,15 - при диаметре 150 мм и более, а также при всех диаметрах трубопроводов бесканальной прокладки);

i - количество участков трубопроводов различного диаметра.

Значения нормативных проектных удельных часовых тепловых потерь при среднегодовых значениях разности температуры теплоносителя и окружающей среды (грунта или воздуха), отличающихся от значений, приведенных в соответствующих нормах тепловых потерь, определяются линейной интерполяцией (или экстраполяцией).

Среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети $t_{\text{п год}}$ и $t_{\text{о год}}$ определяются как

средние из ожидаемых среднемесячных значений температуры теплоносителя по действующему в системе теплоснабжения температурному графику регулирования тепловой нагрузки, соответствующих ожидаемым значениям температуры наружного воздуха.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха и грунта определяются как средние за последние 5 лет (по информации местной гидрометеорологической станции о статистических климатологических значениях температуры наружного воздуха и грунта на глубине заложения трубопроводов тепловых сетей) или, при отсутствии данных, с использованием строительных норм и правил по строительной климатологии и справочника по климату для соответствующего или ближайшего к нему объекта.

Значения нормативных часовых тепловых потерь участков тепловой сети, аналогичных участкам, подвергавшимся тепловым испытаниям (ан.исп.) по типам прокладки, видам изоляционных конструкций и условиям эксплуатации, определяются для трубопроводов подземной и наземной прокладки отдельно, по формулам:

- для трубопроводов подземной прокладки, по подающим и обратным трубопроводам вместе:

$$Q_{\text{из.н.ан.исп.год}} = \sum_{i=1}^i (k_{\text{и}} \times q_{\text{из.н}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)}$$

- для трубопроводов наземной прокладки по подающим и обратным трубопроводам раздельно:

$$Q_{\text{из.н.ан.исп.год.п}} = \sum_{i=1}^i (k_{\text{и.п}} \times q_{\text{из.н.п}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)}$$

$$Q_{\text{из.н.ан.исп.год.о}} = \sum_{i=1}^i (k_{\text{и.о}} \times q_{\text{из.н.о}} \times L \times \beta) \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч (ГДж/ч)}$$

где:

$k_{\text{и}}$, $k_{\text{и.п}}$ и $k_{\text{и.о}}$ - поправочные коэффициенты для определения нормативных часовых тепловых потерь, полученные по результатам тепловых испытаний.

Поправочные коэффициенты для участков тепловой сети, аналогичных подвергавшимся тепловым испытаниям по типам прокладки, видам теплоизоляционных конструкций и условиям эксплуатации, определяются по формулам:

- при подземной прокладке, подающие и обратные трубопроводы вместе:

$$k_{\text{и}} = \frac{Q_{\text{из.год.и}}}{Q_{\text{из.н.год}}},$$

где:

$Q_{\text{из.год.и}}$ и $Q_{\text{из.н.год}}$ - соответственно тепловые потери, определенные тепловыми испытаниями, пересчитанные на среднегодовые условия функционирования каждого испытанного участка тепловой сети, и потери, для тех же участков, ккал/ч (кДж/ч);

- при надземной прокладке, и раздельном расположении подающих и обратных трубопроводов:

$$k_{\text{и.п}} = \frac{Q_{\text{из.год.п.и}}}{Q_{\text{из.год.п.н}}},$$

$$k_{\text{и.о}} = \frac{Q_{\text{из.год.о.и}}}{Q_{\text{из.год.о.н}}},$$

где:

$Q_{\text{из.год.п.и}}$ и $Q_{\text{из.год.о.и}}$ - соответственно тепловые потери, определенные тепловыми испытаниями, и пересчитанные на среднегодовые условия функционирования каждого испытанного участка тепловой сети, для подающих и обратных трубопроводов, ккал/ч (кДж/ч);

$Q_{\text{из.год.п.н}}$ и $Q_{\text{из.год.о.н}}$ - тепловые потери для тех же участков, ккал/ч (кДж/ч).

Максимальные значения поправочных коэффициентов к нормативным значениям не должны быть больше значений, приведенных в нормативном акте по составлению энергетических характеристик тепловых сетей и нормативном акте по определению нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей коммунального теплоснабжения.

Нормативные значения эксплуатационных тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов по периодам функционирования (отопительный и неотопительный) и за год в целом определяются, как суммы нормативных значений эксплуатационных тепловых потерь за соответствующие месяцы.

Определение нормативных технологических потерь тепловой энергии через теплоизоляционную конструкцию при теплоносителе «пар».

Определение нормативных технологических потерь тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции при теплоносителе «пар» принципиально не отличается от определения потерь тепловой энергии при теплоносителе «вода» и в общем виде определяются вышеприведенными положениями и формулами. Для учета особенностей пара, как теплоносителя, следует руководствоваться нормативными актами по определению тепловых потерь в водяных и паровых тепловых сетях, действующими в части, касающейся паровых сетей.

Определение нормативных технологических затрат электрической энергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителей.

Нормативные технологические затраты электрической энергии определяются затратами на привод насосного и другого оборудования, находящегося на балансе организации, осуществляющей передачу тепловой энергии и теплоносителя. К ним относятся:

- подкачивающие насосы на подающем и обратном трубопроводах тепловой сети;
- подмешивающие насосы на тепловой сети;
- дренажные насосы;
- насосы зарядки-разрядки баков-аккумуляторов;
- насосы отопления и горячего водоснабжения и насосы подпитки II контура отопления центральных тепловых пунктов (ЦТП);
- привод электрифицированной запорно-регулирующей арматуры.

Затраты электрической энергии определяются отдельно по каждому виду насосного оборудования по формуле:

$$\text{Э}_{\text{нас}} = \sum_{k=1}^k \left(\frac{G_{\text{пр}} \cdot H_{\text{пр}} \cdot \rho_{\text{н}}}{367 \cdot \eta_{\text{та}} \cdot \eta_{\text{ну}}} \right) 10^{-3}, \text{ кВт} \cdot \text{ч}, \quad (*)$$

где:

- G - нормативный расход теплоносителя, перекачиваемого насосами, (м³/ч), определяемый в зависимости от их назначения;
- H - располагаемый напор, развиваемый насосами при нормативном расходе, (м);
- ρ_н - плотность теплоносителя, кг/м³;
- n_н - число часов работы насосов при нормативных расходах и напорах;
- η_{та} - КПД насосной установки (насосов и электродвигателей);
- η_{ну} - коэффициент полезного действия насосной установки;
- k - количество групп насосов.

Нормативные расходы теплоносителя, перекачиваемого насосными установками, определяются в соответствии с гидравлическим режимом. При этом располагаемые напоры принимаются согласно расчетному гидравлическому режиму функционирования тепловой сети.

Если насосная группа состоит из насосов одного типа, расход теплоносителя, перекачиваемого одним из этих насосов, определяется делением среднего за час суммарного значения расхода теплоносителя на количество рабочих насосов.

Если насосная группа состоит из насосов различных типов (или диаметры рабочих колес однотипных насосов различны), для определения расхода теплоносителя, перекачиваемого каждым из установленных насосов, необходимо построить результирующую характеристику насосов, при помощи которой можно определить расход теплоносителя, перекачиваемого каждым из насосов, при известном суммарном расходе перекачиваемого теплоносителя.

При дросселировании напора, развиваемого насосом (в клапане, задвижке или дроссельной диафрагме), значения напора, развиваемого насосом, и КПД насоса при определенном значении расхода перекачиваемого теплоносителя могут быть определены по результатам испытания насоса или его паспортной характеристике.

В случае регулирования напора и производительности насосов путем изменения частоты вращения их рабочих колес результирующая характеристика насосов насосной группы определяется по результатам гидравлического расчета тепловой сети следующим образом. Определяется расход теплоносителя для насосной группы и требуемый напор насосов, измененный по сравнению с паспортной характеристикой при полученном значении расхода теплоносителя. Найденные значения расхода теплоносителя для каждого из включенных в работу насосов и развиваемого ими при этом напора позволяют определить требуемую частоту вращения рабочих колес насосов по формуле:

$$\frac{H_1}{H_2} = \left(\frac{G_1}{G_2}\right)^2 = \left(\frac{n_1}{n_2}\right)^2,$$

где:

H_1 и H_2 - соответственно напоры, развиваемые насосом при частотах вращения соответственно n_1 и n_2 , м;

G_1 и G_2 - соответственно расходы теплоносителя при частотах вращения n_1 и n_2 , м³/ч;

Мощность электродвигателей (кВт), необходимая для перекачки теплоносителя центробежными насосами, при измененной (по сравнению с номинальной) частоте вращения их рабочих колес определяется по формуле (*) с подстановкой значений расхода перекачиваемого теплоносителя, напора, развиваемого насосом, соответствующих расчетной частоте вращения рабочих колес, и КПД преобразователя частоты (последний - в знаменатель формулы) без учета числа часов работы насосов.

При определении нормативного расхода электрической энергии значение расхода горячей воды, перекачиваемой циркуляционными насосами системы горячего водоснабжения, определяется по средней часовой за неделю тепловой нагрузке горячего водоснабжения и постоянно на протяжении сезона (отопительного или неотопительного периода).

При определении нормативного расхода электрической энергии подпиточных и циркуляционных насосов отопительных систем, подключенных к тепловой сети через теплообменники, значения расхода теплоносителя, перекачиваемого этими насосами, определяются емкостью этих систем и их теплотреблением для каждого из характерных значений температуры наружного воздуха.

При определении нормативного расхода электрической энергии подкачивающих и подмешивающих насосов на ЦТП значения расхода теплоносителя, перекачиваемого этими насосами, и развиваемый ими напор, определяются принципиальной схемой коммутации ЦТП, а также принципами их автоматизации.

Расходы сетевой воды, располагаемые напоры и продолжительность работы насосов зарядки-разрядки баков-аккумуляторов, если они не учтены в затратах на выработку энергии на источниках теплоты, определяются разработанными режимами работы баков-аккумуляторов в зависимости от режима водопотребления на горячее водоснабжение и мощности подпиточных устройств источников теплоты.

Затраты электрической энергии на привод запорно-регулирующей арматуры и средств автоматического регулирования и защиты определяются в зависимости от установленной мощности электродвигателей, значения и числа часов работы оборудования, КПД привода по формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{пр}} = \sum_{k=1}^m \left(\frac{N_{\text{пр}}}{\eta_{\text{та}}} \right)_{\text{год}}$$

где

- m - количество однотипных приводов электрифицированного оборудования, шт.;
- N - установленная мощность электроприводов, кВт;
- η - КПД электроприводов;
- n - годовое число часов работы электроприводов каждого вида оборудования, ч;
- k - количество групп электрооборудования.

Все представляемые в ГУЭИ материалы и расчеты должны быть подписаны ответственными лицами, копии заверены, подшиты в папки с приложением реестра представленных материалов, листы пронумерованы. Таблицы и пояснительную записку к представленным расчетам необходимо направить в Главэкономике на бумажных носителях и в электронном виде.

Регулирующий орган в случае необходимости может расширить перечень таблиц, приведенных в Приложениях к Методическим указаниям, а также дополнить представленные в указанных Приложениях таблицы отдельными строками.

Все дополнительные материалы направляются в Главэкономике с сопроводительным письмом в соответствии с указанными требованиями.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

БЛАНК (фирменный) энергоснабжающей
организации (с реквизитами)

дата, исх. № _____

Заместителю Губернатора Алтайского края, начальнику
управления экономики и инвестиций Алтайского края
М.П. Щетинину

Заявление

об открытии дела об установлении тарифов (цен)

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.04.2004 № 109, просим открыть дело об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (*наименование организации*) на _____ год.

Сообщаем следующие данные о гарантирующем поставщике:

Полное наименование	
Сокращенное наименование	
ИНН	
КПП	
ОКАТО	
ОКТМО	
Банковские реквизиты, коды ОКПО, ОКОНХ	
ОГРН	
Зарегистрировано	
Юридический адрес	
Фактический (почтовый) адрес	
Электронный адрес	
Телефон, факс	
Руководитель (ФИО)	
Главный бухгалтер, экономист	
Лица, ответственные за подготовку документов (ФИО, должность, тел.)	
Регулируемые виды деятельности	
Налоговый режим	
Созданы филиалы	
Основание для предоставления материалов на тарифное регулирование	

Предлагаем установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 20__ год в размере
_____ руб./Гкал/час в мес.

Приложение на _____ листах:

- 1.
- 2.
- 3.

Руководитель предприятия
МП

подпись

(Ф.И.О.)

Приложение 2

Таблица П.1.8

Структура полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Потребители	Базовый период		Период регулирования	
		Раченная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность), Г кал/час	Энергия, тыс. Г кал	Раченная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность), Г кал/час	Энергия, тыс. Г кал
1	2	3	4	5	6
1.	Всего отпущено потребителям				
	Горячая вода				
	Отборный пар				
	— от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см				
	— от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см				
	— от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см				
	— свыше 13,0 кгс/кв. см				
	Острый и редуцированный пар				
	В том числе				
	Бюджетные потребители				
1.1.	Горячая вода				
	Отборный пар				
	— от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см				
	— от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см				
	— от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см				
	— свыше 13,0 кгс/кв. см				
	Острый и редуцированный пар				

Примечание: заполняется всего и отдельно по каждой СЦТ.

Смета расходов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы		
	из них на ремонт		
3.	Работы и услуги производственного характера		
	из них на ремонт		
4.	Топливо на технологические цели		
5.	Энергия		
	Энергия на технологические цели (покупная энергия (таблица П1.12)		
5.1.	Энергия на хозяйственные нужды		
6.	Затраты на оплату труда		
	из них на ремонт		
7.	Отчисления на социальные нужды		
	из них на ремонт		
8.	Амортизация основных средств		
9.	Прочие затраты всего, в том числе:		
9.1.	Целевые средства на НИОКР		
9.2.	Средства на страхование		
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)		
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)		
9.6.	Водный налог (ГЭС)		
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)		
9.7.1.	Налог на землю		
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог		
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего		
	в т. ч.		
9.8.1.	Арендная плата		
10.	Итого расходов		
	из них на ремонт		
11.	Недополученный по независящим причинам доход		
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13.	Расчетные доходы по производству продукции (услуг)		
	в том числе:		
13.1.	— электрическая энергия		
13.1.1.	производство электроэнергии		
13.1.2.	покупная электроэнергия		
13.1.3.	передача электроэнергии		
13.2.	— тепловая энергия		
13.2.1.	производство теплоэнергии		
13.2.2.	покупная теплоэнергия		
13.2.3.	передача теплоэнергии		
13.3.	— прочая продукция		

Расчет расходов на оплату труда

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.		
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.3.	Средняя ступень оплаты			
	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.		
2.4.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.		
2.5.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
2.7.	процент выплаты	%		
2.7.1.	сумма выплат	руб.		
2.7.2.	Текущее премирование			
2.8.	процент выплаты	%		
2.8.1.	сумма выплат	руб.		
2.8.2.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.	процент выплаты	%		
2.9.1.	сумма выплат	руб.		
2.9.2.	Выплаты по итогам года			
2.10.	процент выплаты	%		
2.10.1.	сумма выплат	руб.		
2.10.2.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.	процент выплаты	%		
2.11.1.	сумма выплат	руб.		
2.11.2.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
2.12.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
3.1.	По постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.		
3.2.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.		
3.3.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			
4.	Численность, принятая для расчета (базовый период — фактическая)	чел.		
4.1.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
4.2.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
4.3.	По постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.		
4.4.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.		
4.5.	Расчет по денежным выплатам			
5.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период — фактическая)	чел.		
5.1.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.2.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.		
5.3.	Итого средства на потребление	тыс. руб.		
6.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.		
7.				

Таблица П1.17

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление
основных производственных фондов**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования		
2.	Ввод основных производственных фондов		
3.	Выбытие основных производственных фондов		
4.	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов		
5.	Средняя норма амортизации		
6.	Сумма амортизационных отчислений		

Калькуляция расходов по передаче тепловой энергии

тыс. руб.

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период		Период регулирования	
		всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего				
	в т. ч.:				
1.1.	— затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)				
1.2.	— потерь тепловой энергии				
1.3.	— затрат электроэнергии				
2.	Основная оплата труда производственных рабочих				
3.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих				
4.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих				
5.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:				
	амортизация производственного оборудования				
5.1.					
5.2.	отчисления в ремонтный фонд				
	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования				
5.3.					
6.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)				
7.	Цеховые расходы				
8.	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:				
8.1.	Целевые средства на НИОКР				
8.2.	Средства на страхование				
8.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ				
8.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования				
8.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), всего, в том числе:				
	— налог на землю				
	— налог на пользователей автодорог				
8.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:				
8.6.1.	Арендная плата				
9.	Недополученный по независящим причинам доход				
10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования				
11.	Итого производственные расходы				
12.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал				
13.	Удельные расходы, руб./Гкал				
14.	Условно-постоянные расходы, в том числе:				
14.1.	Сумма общехозяйственных расходов				

Таблица П1.20

Расчет источников финансирования капитальных вложений

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений — всего		
	в том числе:		
	— на производственное и научно-техническое развитие		
	— на непроизводственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений		
	из средств — всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)		
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Местного бюджета		
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета		
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	Итого по пп. 2.1 — 2.8		
2.10.	Прибыль (п. 1 — п. 2.9):		
	— отнесенная на производство электрической энергии		
	— отнесенная на передачу электрической энергии		
	— отнесенная на производство тепловой энергии		
	— отнесенная на передачу тепловой энергии		

Таблица П1.20.4

**Справка о финансировании и освоении капитальных вложений
в теплосетевое строительство (передача теплотенергии)**

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финансиро- вания	План на период регулиру- вания	Источник финансиро- вания
		Освоено фактически	Профинанси- ровано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего						
в т. ч.						

Таблица П1.21.4

**Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов
на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства		
	в том числе:		
	— капитальные вложения		
2.	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
	— капитальные вложения		
3.	Прибыль на поощрение		
4.	Дивиденды по акциям		
5.	Прибыль на прочие цели		
	— % за пользование кредитом		
	— услуги банка		
	— другие (с расшифровкой)		
6.	Прибыль, облагаемая налогом		
7.	Налоги, сборы, платежи — всего		
	в том числе:		
	— на прибыль		
	— на имущество		
	— плата за выбросы загрязняющих веществ		
	— другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе		
8.1.	отнесенная на сбытовую деятельность		

Таблица П1.24.1

Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п		Единицы измерения	Водяные тепловые сети		Паровые тепловые сети		Всего по ЭСО (теплосетевой организации)	
			Базовый период	Период регулирования	Базовый период	Период регулирования	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Затраты, отнесенные на передачу тепловой энергии (п. 11 табл. П1.19.2), в т. ч.	тыс. руб.						
1.1.	Вода на технологические цели — всего	тыс. руб.						
	– в т. ч. на компенсацию потерь сетевой воды	тыс. руб.						
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды, всего, в т. ч.	тыс. руб.						
	– на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.						
	– на компенсацию затрат электроэнергии	тыс. руб.						
2.	Прибыль, отнесенная на передачу тепловой энергии (п. 8 табл. П1.21.4)	тыс. руб.						
3.	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%						
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.						
5.	Расчетная (присоединенная) тепловая мощность (нагрузка) по договорам	Гкал/ч						
6.	Плата за услуги по передаче тепловой энергии согласно формуле (44)	тыс. руб. Гкал/ч						

Примечание: заполняется всего и отдельно по каждой СЦТ.

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ, НАХОДЯЩИХСЯ НА CD-ДИСКЕ

1. Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
2. Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»
3. Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»
4. Приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)
5. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»
6. Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 4 октября 2005 г. № 265 «Об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»

ПРИЛОЖЕНИЯ

Верстка, печать ООО ТЛ «Красный угол»
г.Барнаул т. (3852) 244667
e-mail: red_ugol@mail.ru