



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.03.2014 г. № 25-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)

В соответствии с Федеральными законами от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 12.04.2013 г. № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов», от 7.06.2013 г. № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», указом Губернатора Свердловской области от 13 ноября 2010 года № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20 января 2011 года № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15 сентября 2011 года № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22 июля 2013 года № 388-УГ («Областная газета», 2012, 27 июля, № 349-350) и от 17 февраля 2014 года № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32) Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) (прилагается).

2. Установить, что теплоснабжающие (теплосетевые) организации, осуществляющие поставку тепловой энергии (оказывающие услуги по передаче тепловой энергии), для утверждения в установленном порядке тарифов представляют в РЭК Свердловской области расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э, и перечнем дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленным настоящим постановлением.

3. Признать утратившим силу постановление РЭК Свердловской области от 23.03.2011 г. № 41-ПК «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)» («Областная газета», 2011, 5 апреля, № 107-108) с изменениями, внесенными постановлением РЭК Свердловской области от 18.01.2012 г. № 5-ПК («Областная газета», 2012, 26 января, № 27-28).

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя РЭК Свердловской области Соболева А.Л.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

6. Опубликовать настоящее постановление в установленном порядке.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В.Гришанов

Приложение
к постановлению РЭК
Свердловской области
от 26.03.2014 г. № 25-ПК
«Об установлении перечня
дополнительных обосновывающих
материалов и расчетов,
представляемых для установления
тарифов на тепловую энергию
(услуги по передаче тепловой
энергии)»

**Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов,
представляемых для установления тарифов на тепловую энергию
(услуги по передаче тепловой энергии)**

**Раздел 1. Перечень дополнительных обосновывающих материалов и
расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию
(услуги по передаче тепловой энергии)**

**Глава 1. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом
экономически обоснованных расходов**

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Баланс отпуска тепловой энергии (таблица 1)	
2.	Основные технические показатели (таблица 2.1.)	
3.	Характеристики тепловых сетей (таблица 2.2.)	
4.	Расчет количества условных единиц (у.е), относящихся к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя (таблица 2.3.)	
5.	Расчет расхода топлива по котельным (таблица 3.1.)	
6.	Расчет баланса топлива (таблица 3.2.)	
7.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (в том числе в целях компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях организации) (таблица 4)	
8.	Расходы на электрическую энергию (таблица 5)	
9.	Расходы на теплоноситель (воду) (таблица 6)	
10.	Расшифровка затрат на оплату труда и отчислений на социальное страхование (таблица 7)	
11.	Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных средств (таблица 8)	
12.	Расходы на ремонт основных средств (таблица 9)	
13.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонними организациями (таблица 10)	
14.	Расшифровка цеховых расходов (таблица 11)	
15.	Расшифровка общехозяйственных расходов (таблица 12)	
16.	Расшифровка затрат на оплату налогов, связанных с регулируемой деятельностью (таблица 13)	
17.	Внереализационные расходы (таблица 14)	

18.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (таблица 15)	
19.	Расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица 16.1.)	
20.	Справка об объектах капитальных вложений (таблица 16.2.)	
21.	Расчет налога на прибыль от регулируемой деятельности (таблица 17)	
22.	Расчет экономии от снижения потребления топлива (таблица 18.1.)*	
23.	Расчет экономии от снижения прочих энергоресурсов (таблица 18.2.)*	
24.	Расчет экономии от снижения потребления энергоресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (таблица 18.3.)*	
25.	Смета расходов. Расчет НВВ (таблица 19)	
26.	Расшифровка расходов из прибыли от регулируемой деятельности (таблица 32)	
27.	Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности (таблица 33)	

Документы, отмеченные <*>, не представляют организации, обратившиеся с предложением об установлении тарифа впервые.

Глава 2. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации установленных тарифов.

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Баланс отпуска тепловой энергии (таблица 1)	
2.	Основные технические показатели (таблица 2.1.)	
3.	Характеристики тепловых сетей (таблица 2.2.)	
4.	Расчет количества условных единиц (у.е), относящихся к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя (таблица 2.3.)	
5.	Расчет расхода топлива по котельным (таблица 3.1.)	
6.	Расчет баланса топлива (таблица 3.2.)	
7.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (в том числе для компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях организации) (таблица 4)	
8.	Расходы на электрическую энергию (таблица 5)	
9.	Расходы на теплоноситель (воду) (таблица 6)	
10.	Справка об объектах капитальных вложений (таблица 15.2.)	
11.	Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) (таблица 20)	
12.	Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (таблица 21)	
13.	Реестр неподконтрольных расходов (таблица 22)	
14.	Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (таблица 23)	
15.	Расчет экономии операционных расходов (таблица 24)	
16.	Расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в	

	очередном долгосрочном периоде регулирования (таблица 25)	
17.	Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования (таблица 26)	
18.	Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов (таблица 27)	
19.	Расшифровка расходов из прибыли от регулируемой деятельности (таблица 33)	
20.	Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности (таблица 34)	

Глава 3. Материалы по расчету тарифов.

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии (таблица 28).	
2.	Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (таблица 29).	
3.	Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии (таблица 30).	
4.	Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (таблица 31).	
5.	Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии (таблица 32).	

Глава 4. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты).

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках). Реестр правоустанавливающих документов.	
1.1.	Для организаций, имеющих в собственности имущество, участвующее в регулируемой деятельности: - свидетельство о регистрации права собственности; - договор купли - продажи имущества (с приложением перечня имущества); - документы, подтверждающие постановку на бухгалтерский учет	

	основного средства (инвентарная карточка учета объекта основных средств по форме № ОС-6)	
1.2.	Для организаций, имеющих в аренде имущество, участвующее в регулируемой деятельности: - договор аренды (с приложением перечня арендуемого имущества, расчета арендной платы, актов приема-передачи)	
2.	Свидетельство о регистрации юридического лица	
3.	Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица (в случае применения упрощенной системы налогообложения – уведомление из налогового органа о переходе на УСН)	
4.	Копии уставных документов (устав организации, решение о назначении директора, документы, подтверждающие право подписи должностных лиц). Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности. Копия документа о назначении лиц, имеющих право действовать от имени организации по доверенности, копия доверенности.	
5.	Подтверждение наличия статуса ЕТО (единая теплоснабжающая организация). Документ о присвоении статуса ЕТО	
6.	Копия действующего приказа об учетной политике, в части, касающейся порядка ведения раздельного бухгалтерского учета доходов и расходов, установленного приказом ФСТ России от 12.04.2013 г. № 91	
7.	Копии договоров с потребителями об осуществлении регулируемой деятельности (договоры теплоснабжения, и (или) договоры передачи тепловой энергии, и (или) договоры поставки тепловой энергии (с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин)). Реестр потребителей	
8.	Копии договоров с теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями на поставку тепловой энергии (оказание услуг по передаче тепловой энергии) с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин.	
9.	Формы статистической отчетности 46-ТЭ годовая (полезный отпуск), 6-ТП за три периода регулирования, предшествующие расчетному. Формы статистической отчетности 1-теп, 11-ТЭР, 4-ТЭР за год, предшествующий базовому периоду, с отметкой органа государственной статистики (в случае, если организация обязана отчитываться по указанным формам в органы государственной статистики).	
10.	Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	
11.	Технический паспорт энергетического источника	
12.	Принципиальные схемы энергетического источника, тепловых пунктов, химводоочистки, мазутного хозяйства	
13.	Схемы тепловых сетей с указанием мест установки приборов учета, границ раздела балансовой принадлежности, протяженности, диаметров участков сетей, часового расхода теплоносителя, способа	

	прокладки	
14.	Режимные карты котлов, составленные в установленном порядке по результатам режимно-наладочных испытаний	
15.	Пояснительная записка с описанием технологического цикла выработки и передачи тепловой энергии	
16.	Расчет среднего диаметра тепловой сети для определения количества условных единиц, относимых к активам организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя	
17.	Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды энергетического источника	
18.	Расчет потерь тепловой энергии в сетях	
19.	Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области об утверждении нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию	
20.	Сертификаты качества и прочие документы, подтверждающие низшую теплоту сгорания (калорийность) топлива	
21.	Справки об остатках приобретаемого топлива на складе (ведомость или иной документ, отражающий количество и стоимость ресурсов.	
22.	Копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (извещения, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов). Реестр документов	
23.	Копии договоров с поставщиками приобретаемых материальных ресурсов и услуг (топливо, воду, реагенты, электрическую энергию и пр.)	
24.	Копии счетов-фактур на поставляемые ресурсы и услуги (топливо, электрическую энергию, воду, реагенты и пр.)	
25.	Копии счетов-фактур на покупаемую тепловую энергию (на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	
26.	Копии предписаний государственных надзорных органов о необходимости проведения ремонтов оборудования, участвующего в выработке (передаче) энергии	
27.	Утвержденные программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций	
28.	Ведомости дефектов оборудования, подлежащего ремонту	
29.	Сметы по видам ремонтных работ, договоры с подрядными организациями	
30.	Акты о выполнении ремонтных работ за год, предшествующий базовому периоду	
31.	Ведомости бухгалтерского учета по основным средствам за последний перед представлением расчетных материалов отчетный месяц, с указанием первоначальной балансовой (восстановительной) стоимости, даты ввода оборудования в эксплуатацию (постановки на баланс), шифра амортизационных отчислений (кода ОКОФ), нормы амортизационных отчислений (срока полезного использования имущества), суммы амортизационных отчислений, суммы износа (с обязательным представлением документов в бумажном и электронном виде в формате MS Excel)	

32.	Документы, подтверждающие постановку на баланс имущества, участвующего в процессе производства и передачи тепловой энергии (акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме № ОС-1, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств по форме № ОС-3) (представляются в случаях приобретения и постановки на бухгалтерский учет имущества, изменения стоимости имущества в результате реконструкции и модернизации в базовом периоде и за год, предшествующий базовому периоду регулирования)	
33.	Отчет об использовании амортизационных отчислений за год, предшествующий базовому периоду (содержит, в том числе, сумму начисленных амортизационных отчислений, перечень основных средств, на которые использованы амортизационные отчисления)	
34.	Расчет нормативной численности персонала (основного, управленческого, прочего)	
35.	Штатное расписание, справка о фактической численности персонала по профессиям с разбивкой по месяцам, расчет средней заработной платы по персоналу (основному, управленческому, прочему) на базовый период и период регулирования	
36.	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	
37.	Тарифное соглашение по оплате труда, коллективный договор	
38.	Копия формы государственной статистической отчетности П-4 с обязательным выделением данных по регулируемому виду деятельности (с отметкой органа статистики)	
39.	Ведомость бухгалтерского учета по арендуемым основным средствам и расчет налога на имущество, заверенные арендодателем	
40.	Счета-фактуры на оплату аренды (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	
41.	Договор с организацией, осуществляющей энергоаудит	
42.	Договор с кредитной организацией (банком)	
43.	Экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств	
44.	Расчеты по каждому налогу, относимому к регулируемому виду деятельности. Налоговые декларации по каждому налогу за отчетный период	
45.	Документы, подтверждающие использование прибыли от регулируемой деятельности за последний отчетный год	
46.	Формы бухгалтерской отчетности (с отметкой налогового органа) за год, предшествующий базовому периоду: - бухгалтерский баланс; - отчет о прибылях и убытках; - отчет об изменениях капитала; - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	
47.	Расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности, или результатов проверки	

	хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов	
48.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области» (с изменениями) или копия документа, подтверждающего принятие РЭК Свердловской области программы в области энергосбережения без замечаний	
49.	Копия нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей (теплосетевой) организации, осуществляющей поставку (услуги по передаче) тепловой энергии	
50.	Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» (ЕИАС)	
51.	Копии документов, подтверждающих раскрытие информации в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, утвержденными Правительством Российской Федерации	

Раздел 2. Разъяснения к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии).

1. Настоящий перечень материалов (далее - Перечень материалов) рекомендуется к применению для всех теплоснабжающих (теплосетевых) организаций Свердловской области, представляющих в РЭК Свердловской области расчетные материалы для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии).

2. Регулируемые организации представляют в РЭК Свердловской области заявление о выборе метода регулирования тарифов и предложение об установлении тарифов, состоящее из заявления об установлении тарифов и расчетных и дополнительных обосновывающих материалов в соответствии с настоящим Перечнем материалов.

Заявление о выборе метода регулирования тарифов представляют организации, тариф для которых устанавливается впервые, и организации, в отношении которых в предыдущем периоде регулирования был применен метод экономически обоснованных затрат.

В случае применения в отношении регулируемой организации метода индексации установленных тарифов заявление о выборе метода регулирования тарифов представляется в РЭК Свердловской области до 01 мая последнего года долгосрочного периода регулирования.

Организации, осуществляющие производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, представляют

расчетные и обосновывающие материалы с учетом требований главы VIII Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э (далее – Методические указания).

3. В зависимости от применяемого в отношении регулируемой организации метода регулирования тарифов представляются материалы в соответствии с главами перечня материалов:

- при выборе регулирования методом экономически обоснованных расходов
- материалы в соответствии с главами 1, 3 и 4;
- при выборе регулирования методом долгосрочной индексации установленных тарифов - материалы в соответствии с главами 2, 3 и 4.

Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов представляют также организации, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), или в случае установления цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

4. Материалы, в том числе копии прилагаемых документов, представляются в РЭК Свердловской области в одном экземпляре, сформированные в скоросшиватели по частям, пронумерованные, с соответствующим перечнем материалов.

Часть 1 состоит из заявления об утверждении тарифов (приложения №№ 1.1, 1.2 к разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), письма о согласовании величин тарифов органами местного самоуправления, расчетных таблиц в зависимости от выбранного метода регулирования.

Часть 2 включает обосновывающие материалы в соответствии с главой 4 Перечня материалов.

Части могут состоять из томов.

Обоснования расчетов должны формироваться по принципам минимизации объемов и достаточности информации, при этом содержать всю необходимую информацию, относящуюся к существу вопроса.

При наличии обоснования показателя, указанного в расчетных таблицах части 1, ссылка на том, страницу, документ, строку документа, находящегося в части 2, обязательна.

5. Заявление об установлении тарифов на имя председателя РЭК Свердловской области подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации и заверяется печатью организации – заявителя.

Копии всех обосновывающих документов должны быть заверены печатью организации и подписью ответственного за достоверность данных должностного лица.

Копии официальной бухгалтерской и статистической отчетности должны иметь отметку соответствующих государственных органов.

Копии счетов-фактур на поставляемые материальные ресурсы должны быть за период не ранее 3 месяцев от даты предоставления расчетных материалов.

6. К делу об установлении тарифов возможно приобщение материалов, направленных в РЭК Свердловской области ранее, только в случае прямого указания на них в пояснительной записке (с соответствующим перечнем). При этом срок давности обосновывающих материалов, дополнительно приобщаемых к делу, не может быть более чем: по техническим (технологическим) показателям - 1 год, по экономическим показателям - 3 месяца.

7. Дополнительно к расчетным таблицам в соответствии с главами 1, 2, и 3 на бумажном носителе организации могут представить материалы в электронном виде.

8. При заполнении приложений, включенных в настоящий Перечень материалов, в столбце «факт предыдущего периода» указываются показатели предыдущего года, в столбце «период регулирования» указываются плановые показатели на очередной расчетный период регулирования, в столбце «базовый период» указываются ожидаемые показатели текущего периода регулирования.

9. Тарифы на тепловую энергию рассчитываются с учетом полного возврата теплоносителя потребителями. Так как стоимость специально подготовленного теплоносителя, расходуемого на заполнение и подпитку сетей потребителя, оплачивается потребителями тепловой энергии дополнительно по тарифам, утверждаемым в установленном порядке, то в составе тарифов на тепловую энергию не должны учитываться расходы на специальную подготовку расходуемого на заполнение и подпитку сетей потребителя теплоносителя по статьям расходов (например, амортизационные отчисления, расходы на оплату труда и т.д.).

10. Анкета организации (приложение № 2 к разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)), подлежит обязательному представлению в составе расчетных материалов.

11. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую жилищным организациям, бюджетным потребителям, согласовываются регулирующими организациями с главами муниципальных образований в обязательном порядке, с представлением заключения по существу проектируемых тарифов и оценки доступности коммунальных услуг, рассчитанной с учетом проектируемого тарифа.

12. Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» (ЕИАС) могут быть представлены в виде копии письма на адрес электронной почты организации с подтверждением регистрации в ЕИАС или в виде «скриншота» страницы статистики портала ЕИАС: <http://portal.eias.ru>.

13. Копии документов, подтверждающих раскрытие информации в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, утвержденными Правительством Российской Федерации, представляют теплоснабжающие, теплосетевые организации, осуществлявшие ранее регулируемые виды деятельности на

территории Свердловской области, за период с 01 января года, предшествующего базовому периоду, до даты представления в РЭК Свердловской области расчетных материалов для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии).

Копии вышеуказанных документов могут быть представлены в виде «скриншотов» разделов из программы «ЕИАС Мониторинг» с отображением статусов шаблонов ЕИАС, подтверждающих раскрытие информации и направление в РЭК Свердловской области уведомлений, в соответствии с постановлением РЭК Свердловской области от 19.10.2011 г. № 159-ПК «Об утверждении форм предоставления субъектами регулирования информации, подлежащей свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, и правил заполнения данных форм».

Приложение № 1.1.

к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)

Форма заявления для установления тарифов на тепловую энергию

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

_____ (полное наименование организации) направляет материалы для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на _____ год в следующих размерах (без НДС): ИЛИ: (налогом на добавленную стоимость не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода, руб./Гкал	Отборный пар давлением, руб./Гкал				Острый и редуцирован ный пар, руб./Гкал
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям							
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		i ⁰						
		...						
		i ¹						
1.2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							
1.2.1.		i ⁰						
		...						
		i ¹						
1.3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							
1.3.1.		i ⁰						
		...						
		i ¹						
2.	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии							
2.1.		i ⁰						
		...						
		i ¹						
3.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии							
3.1.		i ⁰						
		...						
		i ¹						

Примечания:

1. Заполняется по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.

2. В случае установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) указываются тарифы на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i^0 – первый год долгосрочного периода регулирования (при выборе регулирования методом индексации) или период регулирования - год (при выборе регулирования методом экономически обоснованных расходов)

Приложения: на ____ л. в 1 экз.

Подпись первого руководителя организации

Печать

Согласовано: глава муниципального образования

Приложение № 1.2.

к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)

Форма заявления для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

_____ (полное наименование организации) направляет материалы для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые _____ (наименование теплоснабжающей организации, в отношении которой оказывается услуга по передаче тепловой энергии) _____, на _____ год в следующих размерах (без НДС): ИЛИ: (налогом на добавленную стоимость не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода, руб./Гкал	Пар, руб./Гкал
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		i^0		
		...		
		i^1		
2.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией			
2.1.		i^0		
		...		
		i^1		
3.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией			
3.1.		i^0		
		...		
		i^1		

Примечания:

1. Заполняется по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. В случае установления долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя указываются тарифы на каждый год

долгосрочного периода регулирования, где i^0 – первый год долгосрочного периода регулирования (при выборе регулирования методом индексации) или период регулирования - год (при выборе регулирования методом экономически обоснованных расходов)

Приложения: на ____ л. в 1 экз.

Подпись первого руководителя организации

Печать

Согласовано: глава муниципального образования

Приложение № 2

к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)

Анкета теплоснабжающей (теплосетевой) организации

Полное наименование организации	
Отрасль	
Код по ОКПО	
Код ОКТМО	
ИНН/КПП	
Вид организационно – правовой формы	
Статус (юридическое лицо, филиал без образования юридического лица и т. п.)	
Полный юридический адрес	
Полный почтовый адрес	
Адрес электронной почты	
Ф. И. О., должность руководителя (полностью)	
Код, номер телефона руководителя	
Ф. И. О. главного энергетика (полностью)	
Код, номер телефона главного энергетика	
Ф. И. О. исполнителя расчетов (полностью)	
Код, номер телефона, адрес электронной почты исполнителя	
Официальный сайт организации (адрес страницы в сети Интернет)*	
Полный адрес страницы в сети Интернет, на котором организация раскрывает информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, утвержденными Правительством Российской Федерации*	
Наименования всех муниципальных образований, на территории которых осуществляется поставка тепловой энергии (оказываются услуги по передаче тепловой энергии)	1. 2. ...

<*> при наличии

Баланс отпуска тепловой энергии

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			n-1	n	n+1	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выработка	тыс. Гкал				
2.	На собственные нужды т/источника	тыс. Гкал				
3.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего (п. 1 – п. 2), в том числе:	тыс. Гкал				
3.1.	на собственные нужды организации	тыс. Гкал				
3.2.	бюджетным потребителям	тыс. Гкал				
3.3.	населению	тыс. Гкал				
3.4.	прочим потребителям	тыс. Гкал				
3.5.	теплоснабжающим (теплосетевым) организациям всего, в том числе:	тыс. Гкал				
3.5.1.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				
3.5.2.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				
4.	Отпуск тепловой энергии в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал				
5.	Покупка тепловой энергии (поступление в тепловую сеть от других организаций) всего, в том числе:	тыс. Гкал				
5.1.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				
5.2.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				
6.	Поступление тепловой энергии в тепловую сеть (п. 4 + п. 5)	тыс. Гкал				
7.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях (при наличии тепловой сети)	тыс. Гкал				
8.	Процент протерь (при наличии тепловой сети) (п. 7 / п. 6) * 100	%				
9.	Полезный отпуск тепловой энергии (отпуск тепловой энергии) из собственной тепловой сети всего (п. 6 – п. 7), в том числе:	тыс. Гкал				
9.1.	на собственные нужды предприятия	тыс. Гкал				
9.2.	бюджетным потребителям	тыс. Гкал				
9.3.	населению	тыс. Гкал				
9.4.	прочим потребителям	тыс. Гкал				
9.5.	в тепловые сети организациям всего	тыс. Гкал				
9.5.1.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				
9.5.2.	наименование ЭСОi	тыс. Гкал				

Примечания:

- К объемам отпуска тепловой энергии населению относятся объемы отпуска для частных лиц, с которыми непосредственно организацией заключены договоры теплоснабжения.
- Данная таблица заполняется для каждого вида теплового носителя (горячая вода, пар), по каждой системе теплоснабжения, дополнительно заполняется сводная таблица.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Согласовано:

глава муниципального образования

Основные технические показатели

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	n-1	n	n+1	7
1.	Структура потребления топлива:	%				
1.1.	газ	%				
1.2.	уголь	%				
1.3.	мазут	%				
1.4.	дрова	%				
1.5.	...	%				
2.	Низшая теплота сгорания топлива:	ккал/кг (ккал/м ³)				
2.1.	газ	ккал/м ³				
2.2.	уголь	ккал/кг				
2.3.	мазут	ккал/кг				
2.4.	дрова	ккал/м ³				
3.	Установленная мощность энергетического источника всего, в том числе:	Гкал/ч				
3.1.	паровых котлов	Гкал/ч				
3.2.	водогрейных котлов	Гкал/ч				
4.	Количество котлов всего, в том числе:	шт.				
4.1.	паровых	шт.				
4.2.	водогрейных	шт.				
5.	Продолжительность работы энергетического источника, в том числе:	ч				
5.1.	котел № 1 (марка)	ч				
5.2.	котел № 2 (марка)	ч				
5.3.	котел № 3 (марка)	ч				
5.4.	...					
6.	Выработка тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал				
6.1.	котел №1 (марка)	Гкал				
6.2.	котел № 2 (марка)	Гкал				
6.3.	котел № 3 (марка)	Гкал				
6.4.	...					
7.	Фактическая нагрузка энергетического источника всего, в том числе:	Гкал/ч				
7.1.	котел №1 (марка)	Гкал/ч				
7.2.	котел №2 (марка)	Гкал/ч				
7.3.	котел №3 (марка)	Гкал/ч				
7.4.	...					
8.	Средневзвешенный КПД котлов	%				
9.	Объем отпуска тепловой энергии на ГВС	Гкал				
10.	Система теплоснабжения	° С				
10.1.	тип системы (открытая / закрытая)					
10.2.	температурный график системы отопления					

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Характеристика тепловых сетей

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			n-1	n	n+1	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км				
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1.	50 - 250 мм	км				
1.1.2.	251 - 400 мм	км				
1.1.3.	401 - 550 мм	км				
1.1.4.	551 - 700 мм	км				
1.1.5.	701 мм и выше	км				
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1.	50 - 250 мм	км				
1.2.2.	251 - 400 мм	км				
1.2.3.	401 - 550 мм	км				
1.2.4.	551 - 700 мм	км				
1.2.5.	701 мм и выше	км				
2.	Средневзвешенный диаметр тепловых сетей	мм				
3.	Количество тепловых пунктов (бойлерных, насосных)	шт.				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Таблица 2.3.
Расчет количества условных единиц (у.е.), относящихся к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя

система теплоснабжения										вид теплоносителя (пар, вода)	
наименование организации											
№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Количество у.е. на единицу измерения (у.е./ед.изм.)	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год		Базовый период 20__ год		Период регулирования 20__ год			
				Количество ед.изм.	Количество у.е. (4*5)	Количество ед.изм.	Количество у.е. (4*7)	Количество ед.изм.	Количество у.е. (4*9)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.	Двухтрубная теплотрасса в балансе предприятия средним диаметром диам. ср. = 100 мм На каждый следующий 1 мм среднего диаметра теплотрассы	1 км	11								
2.	Тепловой узел в балансе ПТС	1 км	0,06								
3.	Подкачивающая насосная станция в балансе ПТС	1 узел	5								
4.	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам в балансе ПТС		25								
ИТОГО		1 Гкал/час	0,5								

Примечания:

- Средний диаметр рассчитывается как среднеарифметическая величина исходя из соответствующих диаметров и длин участков сетей.
- Для одноконтурных участков теплотрасс вводятся коэффициенты 0,75, для двухконтурных - 1,25 и для четырехконтурных - 1,5.
- При разных диаметрах подающих и обратных теплотрасс паропроводов и конденсатопроводов объем в условных единицах принимается по наибольшему диаметру.
- Тепловыми узлами считаются центральные, групповые тепловые пункты, объединения жилых, общественных и промышленных зданий, требующие контроля и регулирования со стороны ПТС.
- Подкачивающие насосные станции, предназначенные для перекачки сетевой воды, расположенные на магистральных тепловых сетях и находящиеся в балансе ПТС.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

(подпись)

Место
для печати

Расчет расхода топлива по котельным

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоснабжения (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	п-1	п	п+1	7
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал				
2.	Расход теплоты на хозяйственные нужды	тыс. Гкал				
2.1.	то же в % к отпуску теплоты	%				
3.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал				
4.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал				
5.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т у.т.				
6.	Расход т в т., всего	тыс. т у.т.				
7.	Расход условного топлива	тыс. т у.т.				
7.1.	уголь	тыс. т у.т.				
7.2.	мазут	тыс. т у.т.				
7.3.	газ	тыс. т у.т.				
7.4.	др. виды топлива	тыс. т у.т.				
8.	Доля	%				
8.1.	уголь	%				
8.2.	мазут	%				
8.3.	газ	%				
8.4.	др. виды топлива	%				
9.	Переводной коэффициент					
9.1.	уголь					
9.2.	мазут					
9.3.	газ					
9.4.	др. виды топлива					
10.	Расход натурального топлива					
10.1.	уголь	тыс. т н.т.				
10.2.	мазут	тыс. т н.т.				
10.3.	газ	млн. куб. м				
10.4.	др. виды топлива	тыс. т н.т.				
11.	Индекс роста цен натурального топлива					
11.1.	уголь	%				
11.2.	мазут	%				
11.3.	газ	%				
11.4.	др. виды топлива	%				
12.	Цена натурального топлива					
12.1.	уголь	руб./т н.т.				
12.2.	мазут	руб./т н.т.				
12.3.	газ	руб./тыс. куб. м				
12.4.	др. виды топлива	руб./т н.т.				
13.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.				
13.1.	уголь	тыс. руб.				
13.2.	мазут	тыс. руб.				
13.3.	газ	тыс. руб.				
13.4.	др. виды топлива	тыс. руб.				
14.	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ					
14.1.	уголь	%				
14.2.	мазут	%				
14.3.	газ	%				
14.4.	др. виды топлива	%				
15.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ					
15.1.	уголь	руб./т н.т.				
15.2.	мазут	руб./т н.т.				
15.3.	газ	руб./тыс. куб. м				
15.4.	др. виды топлива	руб./т н.т.				
16.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.				
16.1.	уголь	тыс. руб.				
16.2.	мазут	тыс. руб.				
16.3.	газ	тыс. руб.				
16.4.	др. виды топлива	тыс. руб.				
17.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.				
17.1.	уголь	тыс. руб.				
17.2.	мазут	тыс. руб.				
17.3.	газ	тыс. руб.				
17.4.	др. виды топлива	тыс. руб.				
18.	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./т у.т.				
18.1.	уголь	руб./т у.т.				
18.2.	мазут	руб./т у.т.				
18.3.	газ	руб./т у.т.				
18.4.	др. виды топлива	руб./т у.т.				

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			n-1	n	n+1	
1	2	3	4	5	6	7
19.	Цена натурального топлива с учетом перевозки					
19.1.	уголь	руб./т н.т.				
19.2.	мазут	руб./т н.т.				
19.3.	газ	руб./тыс. куб. м				
19.4.	др. виды топлива	руб./т н.т.				
20.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расчет баланса топлива

Таблица 3.2

система теплоснабжения		наименование организации										вид теплоснабжения (пар, вода)					
Котельная	Вид топлива/ Калорийность топлива, ккал/кг н.т.	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива							Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		всего, тыс. т н.т.	цена, руб./т н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т н.т.	цена франко станция	дальность перевозки	тариф на перевозку	норматив потерь при перевозке	цена франко станция назначения, руб./т н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т н.т.	цена, руб./т н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т н.т.	цена, руб./т н.т.	стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период																	
ТЭС I	Газ																
	Уголь																
	Мазут																
	Торф																
	Прочие																
И т.д.	...																
Всего	Газ																
	Уголь																
	Мазут																
	Торф																
	Прочие																
И т.д.	...																
Всего	Газ																
	Уголь																
	Мазут																
	Торф																
	Прочие																

Примечания:

1. К таблице прилагается расшифровка по поставщикам топлива с указанием объемов поставок и согласованных (договорных) цен
2. Гр. 5 = гр. 3 * гр. 4.
3. Гр. 11 = (гр. 7 + гр. 8 * гр. 9) * (1 + гр. 10)
4. Гр. 12 = гр. 6 * гр. 11 * 10-3.
5. Гр. 14 = (гр. 5 + гр. 12) / (гр. 3 + гр. 6 * 10-3).
6. Гр. 15 = гр. 13 * гр. 14 * 10-3.
7. Гр. 16 = гр. 3 + гр. 6 * 10-3 - гр. 13 * 10-3.
8. Гр. 17 = гр. 14.
9. Гр. 18 = гр. 5 + гр. 12 - гр. 15.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

(подпись)

Место для печати

Расходы на покупаемую тепловую энергию (в том числе в целях компенсации потерь тепловой энергии в тепловых сетях организации)

Таблица 4

система теплоснабжения										наименование организации	
№ п/п	Наименование поставщика, вариант тарифного меню	Объем покупной энергии, тыс. Гкал				Тариф, руб./Гкал			Затраты на покупку, тыс. руб.	Ссылка на часть 2 расчетных материалов	
		всего	период с 01.01. по 30.06.	период с 01.07. по 31.12.	среднегодовой	период с 01.01. по 30.06.	период с 01.07. по 31.12.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования										
1.1	Поставщик тепловой энергии № 1										
1.2.	Поставщик тепловой энергии № 2										
1.3.	...										
1.4.	...										
2	Базовый период										
2.1	Поставщик тепловой энергии № 1										
2.2.	Поставщик тепловой энергии № 2										
2.3.	...										
2.4.	...										
3.	Период регулирования										
3.1.	Поставщик тепловой энергии № 1										
3.2.	Поставщик тепловой энергии № 2										
3.3.	...										
3.4.	...										

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

ИЛИ ТЕРМОКОЭФИЦИЕНТ (мг/мг. вода)

[illegible]

(Ф.И.О. исполнителя)

(ПОЛИНСЬ)

Место
для печати

Расходы на теплоноситель (воду)

Таблица 6

система водоснабжения												подписывается (подпись)	
№ п/п	Наименование поставщика, вариант тарифного меню	Расчетный объем, м ³				Тариф, среднегодовой	тыс руб/м ³			Затраты на покупку, тыс руб	Ссылка на часть 2 расчетных материалов		
		Всего	период с 01.01 по 30.06	период с 01.07 по 31.12	период с 01.01 по 30.06		период с 01.07 по 31.12	период с 01.07 по 31.12					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1.	Фактические данные за год, предшествующий периоду предоставления "0" год												
1.1.	Поставщик услуги												
1.1.1.	Наименование услуги водоснабжения № 1												
1.1.2.	Наименование услуги водоснабжения № 2												
1.1.3.													
1.2.	Поставщик услуги												
1.2.1.	Наименование услуги водоснабжения № 1												
1.2.2.	Наименование услуги водоснабжения № 2												
1.2.3.													
2.	Базовый период 20__ год												
2.1.	Поставщик услуги												
2.1.1.	Наименование услуги водоснабжения № 1												
2.1.2.	Наименование услуги водоснабжения № 2												
2.1.3.													
2.2.	Поставщик услуги												
2.2.1.	Наименование услуги водоснабжения № 1												
2.2.2.	Наименование услуги водоснабжения № 2												
2.2.3.													
3.	Период регулирования 20__ год												
3.1.	Поставщик услуги												
3.1.1.	Наименование услуги												
3.1.2.	Наименование услуги												
3.1.3.													
3.2.	Поставщик услуги												
3.2.1.	Наименование услуги												
3.2.2.	Наименование услуги												
3.2.3.													

Примечание:

Заполняется отдельно по видам услуг водоснабжения - на производство тепловой энергии, на производство теплоносителя

Руководитель организации:

(подпись)

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

Расчет расходов на оплату труда и отчислений на социальное страхование

наименование организации					
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п		Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирувания 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирувания 20__ год
1	2	3	4	5	6
1.	Численность ППП	чел.			
2.	Средняя оплата труда				
2.1.	Тарифная ставка рабочего первого разряда	руб.			
2.1.1.	Базовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда				
2.1.2.	Дефлятор по заработной плате				
2.2.	Коэффициент особенностей работ				
2.3.	Базовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда с учетом дефлятора	руб.			
2.4.	Средняя ступень оплаты				
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.			
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.			
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	Процент выплаты	%			
2.7.2.	Сумма выплат	руб.			
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	Процент выплаты	%			
2.8.2.	Сумма выплат	руб.			
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	Процент выплаты	%			
2.9.2.	Сумма выплат	руб.			
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	Процент выплаты	%			
2.10.2.	Сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту				
2.11.1.	Процент выплаты	%			
2.11.2.	Сумма выплат	руб.			
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			
3.	Количество месяцев				
4.	ФОТ, включаемый в расчет тарифа (п. 1*п. 2.12* п.3)	тыс. руб.			
5.	Отчисления на социальное страхование				
5.1.	Процент отчисления страховых взносов в соответствии с действующим законодательством, в том числе	%			
5.1.1.	Процент отчислений в соответствии с классом организации согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	%			
5.2.	Итого сумма отчислений на социальное страхование (п. 4 * п. 5.1)	тыс. руб.			

Примечания:

Заполняется по каждому источнику тепловой энергии, по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация, каждому виду регулируемой деятельности (отдельно по производству, отдельно по передаче тепловой энергии), по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей организации.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных средств

наименование организации

система теплоснабжения		вид теплоснабжения (дир. вода)				
№ п/п		Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Первоначальная стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.				
1.1.	Здания	тыс. руб.				
1.2.	Сооружения	тыс. руб.				
1.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
1.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
1.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
1.6.	Инструмент	тыс. руб.				
1.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
1.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
2.	Переоценка стоимости основных фондов (только положительная или отрицательная разница)	тыс. руб.				
2.1.	Здания	тыс. руб.				
2.2.	Сооружения	тыс. руб.				
2.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
2.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
2.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
2.6.	Инструмент	тыс. руб.				
2.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
2.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.				
3.1.	Здания	тыс. руб.				
3.2.	Сооружения	тыс. руб.				
3.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
3.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
3.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
3.6.	Инструмент	тыс. руб.				
3.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
3.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.				
4.1.	Здания	тыс. руб.				
4.2.	Сооружения	тыс. руб.				
4.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
4.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
4.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
4.6.	Инструмент	тыс. руб.				
4.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
4.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
5.	Среднегодовая стоимость основных	тыс. руб.				
5.1.	Здания	тыс. руб.				
5.2.	Сооружения	тыс. руб.				
5.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
5.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
5.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
5.6.	Инструмент	тыс. руб.				
5.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
5.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
6.	Норма амортизационных отчислений					
6.1.	Здания	%				
6.2.	Сооружения	%				
6.3.	Передаточные устройства	%				
6.4.	Машины и оборудование	%				
6.5.	Транспортные средства	%				
6.6.	Инструмент	%				
6.7.	Производственный инвентарь	%				
6.8.	Прочие основные производственные фонды	%				
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.				
7.1.	Здания	тыс. руб.				
7.2.	Сооружения	тыс. руб.				
7.3.	Передаточные устройства	тыс. руб.				
7.4.	Машины и оборудование	тыс. руб.				
7.5.	Транспортные средства	тыс. руб.				
7.6.	Инструмент	тыс. руб.				
7.7.	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
7.8.	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расходы на ремонт основных средств

система теплоснабжения		наименование организации		вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Затраты на капитальный ремонт всего, в том числе:	тыс. руб.				
1.1.	выполняемый хозяйственным способом (собственными силами организации)	тыс. руб.				
1.1.1.	оплата труда	тыс. руб.				
1.1.2.	материалы					
1.1.3.						
1.2.	выполняемый подрядным способом (сторонними организациями)	тыс. руб.				
2.	Затраты на текущий ремонт всего, в том числе:	тыс. руб.				
2.1.	выполняемый хозяйственным способом (собственными силами организации)	тыс. руб.				
2.1.1.	оплата труда					
2.1.2.	материалы					
2.2.	выполняемый подрядным способом (сторонними организациями)	тыс. руб.				
3.	Всего затрат на проведение ремонтных работ, в том числе:	тыс. руб.				
3.1.	выполняемый хозяйственным способом (собственными силами организации)	тыс. руб.				
3.2.	выполняемый подрядным способом (сторонними организациями)	тыс. руб.				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонними организациями

система теплоснабжения		наименование организации		вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	4	5	6	7
1.		тыс. руб.				
2.		тыс. руб.				
3.		тыс. руб.				
4.		тыс. руб.				
5.		тыс. руб.				
6.		тыс. руб.				
7.		тыс. руб.				

Примечания:

В случае если работы могут быть выполнены хозяйственным способом, организация представляет сметы с приложением расшифровки каждой статьи такой сметы, составленной в соответствии с требованиями, установленными Методическими указаниями для соответствующей составляющей расходов.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расшифровка цеховых расходов

система теплоснабжения		наименование организации		вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	3	5	6	7
1.	Цеховые расходы всего,	тыс. руб.				
1.1.	в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат)	тыс. руб.				
1.2.		тыс. руб.				
1.3.		тыс. руб.				
1.4.		тыс. руб.				
1.5.		тыс. руб.				
1.6.		тыс. руб.				
1.7.		тыс. руб.				
1.8.		тыс. руб.				
1.9.		тыс. руб.				
1.10.		тыс. руб.				
1.11.		тыс. руб.				
1.12.		тыс. руб.				
1.13.		тыс. руб.				
1.14.		тыс. руб.				
1.15.		тыс. руб.				
2.	Наименование базы, относительно которой распределяются цеховые расходы согласно учетной политике					
3.	Величина базы, относительно которой распределяются цеховые расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.				
3.1.	то же в затратах на производство (передачу) тепловой энергии	тыс. руб.				
4.	Отношение цеховых расходов к базе их распределения (п. 1 / п. 3)					
5.	Цеховые расходы, относимые на затраты по производству (передаче) тепловой энергии (п. 4 * п. 3.1)	тыс. руб.				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расшифровка общехозяйственных расходов

система теплоснабжения						наименование организации		вид теплоносителя (пар, вода)	
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов			
1	2	3	3	4	5	6			
1.	Общехозяйственные расходы всего.	тыс. руб.							
1.1.	в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат)	тыс. руб.							
1.2.		тыс. руб.							
1.3.		тыс. руб.							
1.4.		тыс. руб.							
1.5.		тыс. руб.							
1.6.		тыс. руб.							
1.7.		тыс. руб.							
1.8.		тыс. руб.							
1.9.		тыс. руб.							
1.10.		тыс. руб.							
1.11.		тыс. руб.							
1.12.		тыс. руб.							
1.13.		тыс. руб.							
1.14.		тыс. руб.							
1.15.		тыс. руб.							
2.	Наименование базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы согласно учетной политике								
3.	Величина базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.							
3.1.	то же в затратах на производство (передачу) тепловой энергии	тыс. руб.							
4.	Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения (п. 1 / п. 3)	пункты							
5.	Общехозяйственные расходы относимые на затраты по производству (передаче) тепловой энергии (п. 4 * п. 3.1)	тыс. руб.							

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расшифровка затрат на оплату налогов, связанных с регулируемой деятельностью

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	4	5	6	7
Налоги, относимые на себестоимость						
1.	Налог					
1.1.	База налогообложения	тыс. руб.				
1.2.	Ставка налога	%				
1.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.				
2.	Налог					
2.1.	База налогообложения	тыс. руб.				
2.2.	Ставка налога	%				
2.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.				
Налоги, относимые на расходы из прибыли						
1.	Налог					
1.1.	База налогообложения	тыс. руб.				
1.2.	Ставка налога	%				
1.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.				
2.	Налог					
2.1.	База налогообложения	тыс. руб.				
2.2.	Ставка налога	%				
2.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.				

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Внереализационные расходы

система теплоснабжения		наименование организации		вид теплоснабителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	3	4	5	6
1.	Внереализационные расходы, относящиеся к регулируемому виду деятельности, всего, в том числе:	тыс. руб.				
1.1.	расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций	тыс. руб.				
1.2.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.				
1.3.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.				
1.4.	другие обоснованные расходы, в том числе:	тыс. руб.				
1.5.	...	тыс. руб.				

Примечания:

Отнесение внереализационных расходов к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения осуществляется исходя из целевого назначения расходов.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

система теплоснабжения		наименование организации		вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	3	4	5	6
1.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, относящиеся к регулируемому виду деятельности, всего, в том числе:	тыс. руб.				
1.1.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.	другие обоснованные расходы, в том числе:	тыс. руб.				
1.3.	...	тыс. руб.				

Примечания:

- Отнесение расходов, не учитываемых в целях налогообложения, к соответствующим видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения осуществляется исходя из целевого назначения расходов.
- Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, с учетом, в том числе, расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяются в размере, не превышающем 7% от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Таблица 16.1.

Расчет источников финансирования капитальных вложений

наименование организации		система теплоснабжения		вещ. теплоносителя (пар, вода)	
№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов (тыс. руб)
1	2	3	4	5	6
1.	Объем капитальных вложений всего, в том числе:				
1.1.	на производственное и научно-техническое развитие				
1.2.	на непроизводственное развитие				
	Объем капитальных вложений, в том числе:				
1.3.	на производство тепловой энергии				
1.4.	на передачу тепловой энергии				
2.	Финансирование капитальных вложений				
	из средств, всего				
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)				
2.1.1.	в том числе за счет переоценки основных средств и нематериальных активов				
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 п.п. 2.1 - 2.8				
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):				
	Финансирование капитальных вложений, в том числе:				
2.11.	на производство тепловой энергии				
2.12.	на передачу тепловой энергии				

Примечания:

1. Представляется одновременно с копией нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Справка об объектах капитальных вложений

система теплоснабжения				наименование организации			вид теплоносителя (пар, вода)		
№ п/п	Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период	Выполнено в течение базового периода	Источник финансирования на базовый период	План на период регулирования	Источник финансирования на период регулирования	тыс. руб		
1	2	3	4	5	6	7			
1.									
2.									
3.									
4.									

Примечания:

1. Представляется одновременно с копией нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы.

2. Заполняется по каждому виду регулируемой деятельности.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Расчет налога на прибыль от регулируемой деятельности

система теплоснабжения			наименование организации			вид теплоносителя (пар, вода)	
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Доходы от регулируемой деятельности	тыс руб.					
2.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы	тыс руб.					
3.	База налогообложения	тыс руб.					
2.	Ставка налога	%					
3.	Затраты на оплату налога	тыс руб.					
4.	Справочно: 7% от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. (7%* стр.2.)	тыс руб.					

Примечания:
Заполняется по каждому виду регулируемой деятельности.

Руководитель организации: _____ (Ф.И.О. руководителя) _____ (подпись)

(должность исполнителя) _____ (Ф.И.О. исполнителя) _____ (подпись)

Расчет экономии от снижения потребления топлива

система теплоснабжения			наименование организации				вид теплоносителя (пар, вода)	
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1		
1	2	3	4	5	6	7		
1.	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал						
2.	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал						
3.	Фактический объем отпуска	тыс.Гкал						
4.	Фактическая (расчетная) цена на	руб./т у.т.						
5.	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.						
		тыс.руб.						

Примечания:

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$), тарифы на который рассчитываются с применением Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления топлива равна нулю.
2. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением Методических указаний, заполняется столбец 7, для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 7, для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 7, начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
3. Фактическая (расчетная) цена на топливо в соответствии с приложением 4.5 к Методическим указаниям.
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: гр. стр. 5 = (гр. стр. 2 - гр. стр. 1) * гр. стр. 3.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)	(подпись)
(должность исполнителя)	(подпись)

Место
для печати

Расчет экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов

наименование организации						
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии					
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при расчете цен (тарифов) в году					
3.	Объем потребления энергетического ресурса, учтенный при установлении цен (тарифов)					
4.	Фактический объем потребления энергетического ресурса					
5.	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы энергетического ресурса					
6.	Экономия от снижения потребления энергетического ресурса					
		тыс.руб.				

Примечания:

1. Приложение заполняется для каждого вида энергетических ресурсов.
2. Приложение заполняется, начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$), тарифы на который рассчитываются с применением Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления топлива равна нулю.
3. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением Методических указаний, заполняется столбец 7, для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 7, для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 7, начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
4. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = гр. стр. 1 / гр. стр. 2 * гр. стр. 3 - гр. стр. 4.
5. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы выразить прирост экономии от снижения потребления энергетического ресурса в тыс. руб.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

**Расчет экономии от снижения потребления энергоресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки
методом экономически обоснованных расходов**

наименование организации							
система теплоснабжения				вид теплоносителя (пар, вода)			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1	Базовый период регулирования, i
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов	тыс. руб.					
2.	Значение индекса потребительских цен						
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен						
4.	Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах i-ого периода регулирования	тыс. руб.					
5.	Итого	тыс. руб.					

Примечания:

- Приложение заполняется, начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$). В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления энергоресурсов равна 0.
Для второго расчетного периода регулирования заполняются столбцы 7 - 8, для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 8, для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 8, начиная с пятого расчетного периода регулирования, заполняются все столбцы.
- В строке 1 указывается суммарная экономия, рассчитанная в соответствии с таблицами 18.1. и 18.2.
- В строке 3: гр. 4 = $(1 + \text{гр. 5}) * (1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 2;
- гр. 5 = $(1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 2;
- гр. 6 = $(1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 2;
- гр. 7 = $(1 + \text{гр. 8})$ строки 2.
- Гр. стр. 4 = гр. стр. 1 * гр. стр. 3.
- Итого заполняется в гр. 5 как сумма граф 4 - 7 строки 4.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Смета расходов. Расчет НВВ

наименование организации					
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)		
тыс. руб.					
№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	4	5	6	7
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего				
1.1.	Прямые расходы всего, в том числе:				
1.1.1.	расходы на топливо				
1.1.2.	расходы на электрическую энергию				
1.1.3.	расходы на воду, теплоноситель				
1.1.4.	расходы на покупаемую тепловую энергию				
1.1.5.	амортизация основных средств				
1.1.6.	оплата труда				
1.1.7.	отчисления на социальные нужды				
1.1.8.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом				
1.1.9.	расходы на сырье и материалы				
1.1.10.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность				
1.1.11.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи				
1.1.12.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями				
1.1.13.	прочие расходы, относимые на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой организации				
1.2.	Косвенные расходы всего, в том числе:				
1.2.1.	цеховые расходы				
1.2.2.	общехозяйственные расходы				
1.2.3.	другие расходы				
1.3.	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе следующие налоги и обязательные платежи:				
1.3.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.3.2.	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
1.3.3.	налог на имущество организаций				
1.3.4.	земельный налог				
1.3.3.	транспортный налог				
1.3.5.	водный налог				
1.3.3.	прочие налоги				
2.	Внереализационные расходы всего, в том числе:				

2.1.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации				
2.2.	расходы по сомнительным долгам				
2.3.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
2.4.	расходы на услуги банков				
2.5.	расходы на обслуживание заемных средств				
2.6.	другие обоснованные расходы, в том числе:				
2.7.	...				
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в том числе:				
3.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции)				
3.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)				
3.3.	резервный фонд				
3.4.	прочие расходы				
4.	Налог на прибыль				
5.	Выпадающие доходы/экономия средств				
6.	Необходимая валовая выручка				

Примечания:

1. Заполняется по каждому источнику тепловой энергии, по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация, по каждому виду регулируемой деятельности (отдельно по производству, отдельно - по передаче тепловой энергии), по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей организации.
2. К таблице прилагаются дополнительные расчетные таблицы, содержащие обоснованный расчет по каждой статье затрат (с указанием плановых (расчетных) цен, экономически обоснованных объемов и применяемых индексов, норм и нормативов расчета).

Руководитель организации:

(должность исполнителя)

(подпись)

(подпись)

Место
для печати

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
(базовый уровень операционных расходов)**

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Фактические данные за год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования 20__ год	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования
		n-1	n	n+1
1	2	3	4	5
1.	Прямые расходы, всего, в том числе:			
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов			
1.2.	расходы на ремонт основных средств			
1.3.	расходы на оплату труда			
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями			
1.5.	...			
2.	Косвенные расходы всего, в том числе:			
2.1.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:			
2.2.	Расходы на оплату услуг связи			
2.3.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			
2.4.	Расходы на оплату коммунальных услуг			
2.5.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			
2.6.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			
2.7.	Расходы на оплату других работ и услуг			
2.8.	Расходы на служебные командировки			
2.9.	Расходы на обучение персонала			
2.10.	Лизинговый платеж			
2.11.	Арендная плата			
2.12.	Другие расходы, в том числе:			
2.13.	...			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов			

Примечания:

- В гр. 4 отражаются расходы, учтенные в тарифах регулируемой организации в предшествующем расчетном периоде регулирования.
- Отнесение затрат к прямым и косвенным расходам осуществляется в соответствии с учетной политикой организации.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования

наименование организации				система теплоснабжения		вид теплоносителя (пар, вода)	
№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			год i0 4	год i0+1 5	...	год i1 7	
1	2	3					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования						
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%					
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч					
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})						
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Строка 3 заполняется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний;
строка 3.1 - для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с данными таблицы 2.3;
строка 3.2 - для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год.

3. Ст. 5 гр. 4 заполняется по данным таблицы 20.

4. Гр. 5 - n заполняются расчетно, как значение операционных (неподконтрольных) расходов в предыдущей графе, умноженное на соответствующие индексы текущего года, указанные в строках 1-4.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Регистр неподконтрольных расходов

наименование организации

система налогообложения

вид налогоплательщика (при необходимости)

№ п/п	Параметры расчета расходов	год 10		год 10+1		год 11		тыс. руб.
		фактически понесенные расходы в году 10 по данным регулируемой организации	протоз расходы на год 10 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году 10 + 1 по данным регулируемой организации	протоз расходы на год 10 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году 11 по данным регулируемой организации	протоз расходы на год 11 по данным регулируемой организации	
1	2	3	4	5	6	n-1	n+1	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности							
1.2	Арендная плата							
1.3	Концессионная плата							
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:							
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							
1.4.2	расходы на обязательное страхование							
1.4.3.	расходы на уплату налогов, в том числе:							
1.4.3.1.								
1.4.3.2.								
1.4.4.	иные расходы							
1.5	Отчисления на социальные нужды							
1.6	Расходы по сомнительным долгам							
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов							
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по займам							
ИТОГО								
2	Налог на прибыль							
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							
4	Итого неподконтрольных расходов							

Примечания:

- Год 10 - первый год долгосрочного периода регулирования, год 11 - последний год долгосрочного периода регулирования.
- Гр. 3, 5, ... n-1 заполняется регулируемой организацией по итогам фактически понесенных расходов в соответствующем расчетном периоде регулирования.
- Гр. 4, 6, ... n в течение долгосрочного периода регулирования заполняется регулируемой организацией с учетом уточнения планируемых значений расходов.

Руководитель организации

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя**

система теплоснабжения		наименование организации						вид теплоносителя (пар, вода)		тыс. руб.	
№ п/п	Параметры расчета расходов	год i0		год i0+1		год i1		год i1		год i1	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас-ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	...	...	...	...	...	...
1.	Расходы на топливо										
2.	Расходы на электрическую энергию										
3.	Расходы на тепловую энергию										
4.	Расходы на холодную воду										
5.	Расходы на теплоноситель										
6.	Итого										

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Гр. 3, 5, п-1 заполняется регулируемой организацией по данным о фактически приобретенных энергетических ресурсах, холодной воды и теплоносителя.
3. Строки 1 - 5 заполняются по данным таблиц 3.1, 4, 5, 6

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет экономии операционных расходов

наименование организации							
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)				
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год il-4	Год il-3	Год il-2	Год il-1	Год il
1	2		3	4	5	6	7
1.	Скорректированные операционные расходы	тыс. руб.					
2.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.					
3.	Экономия операционных расходов	тыс. руб.					
4.	Прирост экономии операционных расходов	тыс. руб.					
5.	Индекс потребительских цен						
6.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен		-				-
7.	Прирост экономии операционных расходов в ценах года il		-				
8.	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	

Примечания:

- Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
- il - последний год текущего долгосрочного периода регулирования.
- Стр. 3 = стр. 1 - стр. 2.
- В строке 4:
 гр. 3 = гр. 3 стр. 3
 гр. 4 = гр. 4 стр. 3 - гр. 3 стр. 3 * (1 + гр. 4 стр. 5)
 гр. 5 = гр. 5 стр. 3 - гр. 4 стр. 3 * (1 + гр. 5 стр. 5)
 гр. 6 = гр. 6 стр. 3 - гр. 5 стр. 3 * (1 + гр. 6 стр. 5)
 гр. 7 = гр. 7 стр. 3 - гр. 6 стр. 3 * (1 + гр. 7 стр. 5)
- В строке 6:
 гр. 4 = (1 + гр. 5 стр. 5) * (1 + гр. 6 стр. 5) * (1 + гр. 7 стр. 5)
 гр. 5 = (1 + гр. 6 стр. 5) * (1 + гр. 7 стр. 5)
 гр. 6 = (1 + гр. 7 стр. 5)
- В строке 7:
 гр. стр. 7 = гр. стр. 4 * гр. стр. 6, кроме гр. 7
 гр. 7 стр. 7 = гр. стр. 4
- Строка 8 заполняется только в графе 8.:
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:
 гр. 8 = (4/5 * гр. 7 + 3/5 * гр. 6 + 2/5 * гр. 5) _{стр. 7}
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:
 гр. 8 = (4/5 * гр. 7 + 3/5 * гр. 6 + 2/5 * гр. 5 + 1/5 * гр. 4) _{стр. 7}

Руководитель организации:

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. руководителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

наименование организации

система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)				
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год <i>il-4</i>	Год <i>il-3</i>	Год <i>il-2</i>	Год <i>il-1</i>	Год <i>il</i>
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал					
2.	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал					
3.	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал					
4.	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб./т у.т.					
5.	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.					
6.	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.					
7.	Значение индекса потребительских цен						
8.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен						
9.	Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах года <i>il</i>						
10.	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					

Примечания:

- Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
- Приложение заполняется для каждого источника тепловой энергии.
- Фактическая (расчетная) цена на топливо - с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в соответствии с данными таблицы 3.2 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива
- Графы строки 5 заполняются расчетным способом: $\text{гр. стр. 5} = (\text{гр. стр. 2} - \text{гр. стр. 1}) * \text{гр. стр. 3}$.
- Графы строки 6 заполняются расчетным способом: $\text{гр. стр. 6} = (\text{гр. стр. 5} - \text{гр. стр. 5}_{\text{предыдущий год}}) * \text{гр. стр. 4} / 10^3$.
Для первого года регулирования: $\text{гр. стр. 6} = \text{гр. стр. 5} * \text{гр. стр. 4} / 10^3$.
- В строке 8:
 $\text{гр. 5} = (1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 7;
 $\text{гр. 6} = (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 7;
 $\text{гр. 7} = (1 + \text{гр. 8})$ строки 7.
- $\text{Гр. стр. 9} = \text{гр. стр. 6} * \text{гр. стр. 8}$, кроме гр. 8;
 $\text{гр. 8 стр. 9} = \text{гр. стр. 6}$.
- Строка 10 заполняется только в графе 8.
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:
 $\text{гр. 8} = (4/5 * \text{гр. 8} + 3/5 * \text{гр. 7} + 2/5 * \text{гр. 6})_{\text{стр. 9}}$
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:
 $\text{гр. 8} = (4/5 * \text{гр. 8} + 3/5 * \text{гр. 7} + 2/5 * \text{гр. 6} + 1/5 * \text{гр. 5})_{\text{стр. 9}}$

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

наименование организации

система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)				
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Год il-4	Год il-3	Год il-2	Год il-1	Год il
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)						
2.	Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов						
3.	Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов						
4.	Фактический объем потребления ресурса						
5.	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса						
6.	Экономия от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.					
7.	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.					
8.	Значение индекса потребительских цен						
9.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен						
10.	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года il	тыс. руб.					
11.	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					

Применения:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. Приложение заполняется для каждого вида ресурсов.
3. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. 6 = гр. стр. 1 / гр. стр. 2 * гр. стр. 3 - гр. стр. 4.
4. Графы строки 7 заполняются расчетным способом: гр. стр. 7 = (гр. стр. 6 - гр. стр. 6)предыдущий год * гр. стр. 5.
Для первого года регулирования: стр. 7 = гр. стр. 6 * гр. стр. 5. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы в строке 9:
гр. 5 = (1 + гр. 6) * (1 + гр. 7) * (1 + гр. 8) строки 8;
гр. 6 = (1 + гр. 7) * (1 + гр. 8) строки 8;
гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 8.
6. Гр. стр. 10 = гр. стр. 7 * гр. стр. 9, кроме гр. 8;
гр. 8 стр. 10 = гр. стр. 7.
7. Строка 11 заполняется только в графе 8.
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:
гр. 8 = (4/5 * гр. 8 + 3/5 * гр. 7 + 2/5 * гр. 6)стр. 10
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:
гр. 8 = (4/5 * гр. 8 + 3/5 * гр. 7 + 2/5 * гр. 6 + 1/5 * гр. 5)стр. 10

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

наименование организации		система теплоснабжения		вид теплоносителя (пар, вода)		тыс. руб.	
№ п/п	Наименование расхода	год i0		год i0+1		год i1	
		факт в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	факт в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+1 по данным регулируемой организации	факт в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	n-1	n+1
1.	Операционные (подконтрольные) расходы						
2.	Неподконтрольные расходы						
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
4.	Прибыль						
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов						
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации						
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка						
11.	Товарная выручка						

Примечания:

- Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования
- Графы 3, 5, ..., n-1 строк 1 и 3 заполняются на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных
- Строка 5 заполняется только для первого долгосрочного периода регулирования
- Графы 4, 6, ..., n строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 9
- Графы 3, 5, ..., n-1 строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 5
- В строке 6:
гр. 7 = гр. 3 стр. 10 - гр. 3 стр. 11 + гр. 3 стр. 6;
гр. 9 = гр. 5 стр. 10 - гр. 5 стр. 11 + гр. 5 стр. 6 и т.д.
гр. 3 и 5 заполняются аналогично по данным таблицы предыдущего долгосрочного периода регулирования
- Строка 11 заполняется только в графах 3, 5, ..., n-1
- К таблице прилагаются дополнительные материалы, содержащие обоснованный расчет по строкам 7, 8, 9, 11

Руководитель организации:

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. руководителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

Место
для печати

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии

наименование организации										вид теплоснабжения (пар, вода)	
система теплоснабжения											
№ п/п	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по регулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	в т.ч. по регулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двуставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двуставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.		
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20 год											
1. Источник тепловой энергии I											
1.1. вода											
1.2. отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²											
1.3. отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²											
1.4. отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²											
1.5. отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²											
1.6. острый и редуцированный пар											
1.7. ...											
n Источник тепловой энергии n											
...											
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения											
вода											
отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²											
отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²											
отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²											
отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²											
острый и редуцированный пар											
Базовый период 20 год											
1 Источник тепловой энергии I											
вода											
отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²											

1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²									
отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²									
отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²									
острый и редуцированный пар									
...									
п Источник тепловой энергии п									
...									
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения									
вода									
отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²									
отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²									
отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²									
отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²									
острый и редуцированный пар									
1. ...	Период регулирования 20 год								

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
 2. Строки 1, ..., n заполняются в случае расчета тарифов без дифференциации по видам теплоносителя:
для источника тепловой энергии 1: $гр. 9 = гр. 3 \cdot стр. 1 / гр. 4 \cdot стр. 1$;
для источника тепловой энергии п: $гр. 9 = гр. 3 \cdot стр. п / гр. 4 \cdot стр. п$.
 3. При дифференциации по видам теплоносителя:
для источника тепловой энергии 1: $гр. 9 = гр. 8 / гр. 4 + (гр. 3 \cdot стр. 1 - гр. 8 \cdot стр. 1) / гр. 4 \cdot стр. 1$;
для источника тепловой энергии п: $гр. 9 = гр. 8 / гр. 4 + (гр. 3 \cdot стр. п - гр. 8 \cdot стр. п) / гр. 4 \cdot стр. п$.
 4. $Гр. 10 = гр. 8 / гр. 4$.
 5. $Гр. 11$ заполняется только в строках 1, ..., n. $Гр. 11 = (гр. 3 - гр. 8) / (гр. 6 \cdot M)$, где $M = 12$.
- Строка n+1 заполняется в случае расчета тарифов для источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения и принадлежащих одной регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании. При этом тарифы рассчитываются как средневзвешенные значения по источникам тепловой энергии 1, ..., n в соответствии с главой IX.1 Методических указаний.
7. В случае наличия нерегулируемых долгосрочных договоров, заключенных в отношении источника теплоты в соответствии с главой IX. VIII Методических указаний:
для источника тепловой энергии 1: $гр. 10 = гр. 8 / гр. 4$; $гр. 11 = (гр. 3 \cdot стр. 1 - гр. 8 \cdot стр. 1) / ((гр. 6 \cdot стр. 1 - гр. 7 \cdot стр. 1) \cdot M)$, где $M = 12$; $гр. 9 = гр. 10 + (гр. 3 \cdot стр. 1 - гр. 8 \cdot стр. 1) / (гр. 4 \cdot стр. 1 - гр. 5 \cdot стр. 1)$;
для источника тепловой энергии п: $гр. 10 = гр. 8 / гр. 4$; $гр. 11 = (гр. 3 \cdot стр. п - гр. 8 \cdot стр. п) / ((гр. 6 \cdot стр. п - гр. 7 \cdot стр. п) \cdot M)$, где $M = 12$; $гр. 9 = гр. 10 + (гр. 3 \cdot стр. п - гр. 8 \cdot стр. п) / (гр. 4 \cdot стр. п - гр. 5 \cdot стр. п)$.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

наименование организации								
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)					
№ п/п		Единицы измерения	Водяные тепловые сети			Паровые тепловые сети		
			факт. данные за год, предшеству ющий период регулирова ния 20__ год	базовый период 20__ год	период регулиру вания	факт. данные за год, предшеству ющий период регулирован ия 20__ год	базовый период	период регулиру вания
1		3	4	5	6	7	8	9
1.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.						
1.1.	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.						
2.	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал						
2.1.	в том числе объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс. Гкал						
3.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч						
3.1.	в том числе суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч						
4.	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения							
4.1.	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал						
4.2.	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:							
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.						
5.	При дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:							

№ п/п		Единицы измерения	Водяные тепловые сети			Паровые тепловые сети		
			факт. данные за год, предшеству ющий периоду регулирова ния 20__ год	базовый период 20__ год	период регулиру вания	факт. данные за год, предшеству ющий периоду регулирован ия 20__ год	базовый период	период регулиру вания
1		3	4	5	6	7	8	9
5.1.	при подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулируемой организацией:							
5.1.1.	одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал						
5.1.2.	двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:							
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.						
5.2.	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией:							
5.2.1.	одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал						
5.2.2.	двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:							
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.						

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по схемам подключения теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Строки 2, 2.1, 3, 3.1 заполняются с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.
3. Стр. 4.1 = стр. 1 / стр. 2.
4. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 4.2 = стр. 1 / стр. 3 / М, где М = 12.
5. Стр. 5.1.1 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 2.
6. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 5.1.2 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 3 / М, где М = 12.
7. Стр. 5.2.1 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 2 + стр. 1.1 / стр. 2.1.
8. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 5.2.2 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 3 / М + стр. 1.1 / стр. 3.1 / М, где М = 12.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

место для печати

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
n+2	Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь										
	вода										
	пар										
n+3	...										

- Примечания:
- 1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по вилу и параметрам теплоносителя, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
 - 2. Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии, производится по всем источникам тепловой энергии, в отношении которых теплоснабжающая (теплосетевая) орган
 - 3. Графы 4 и 9 заполняются с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.
 - 4. Графы 3, 4, 8 и 9 заполняются без учета договорного объема по долгосрочным договорам теплоснабжения, заключаемым в отношении источников тепловой энергии.
 - 5. Строки 1, ..., n заполняются в случае расчета тарифов без дифференциации по видам теплоносителя.
 - 6. Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) (стр. n+1):
 - гр. 5 = (гр. 3 * гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
 - гр. 6 = (гр. 3 * гр. 6 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
 - гр. 7 = (гр. 4 * гр. 7 + ...) / (гр. 4 + ...) по всем источникам;
 - гр. 10 = (гр. 8 * гр. 10 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
 - гр. 11 = (гр. 8 * гр. 11 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
 - гр. 12 = (гр. 9 * гр. 12 + ...) / (гр. 9 + ...) по всем источникам.
 - 7. Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии (стр. n+2) в виде воды, принимается равным средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы теп

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

Место для печати

(подпись)

(Ф.И.О. исполнителя)

СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

НИИ ТЕЛЛОНОСЧИТЕЛЪ (ПАР. ПОЛТА)

[illegible]

№ п/п		Факт, данные за год, предшествующий периоду регулируемого 20__ год			Базовый период 20__ год			Период регулирования 20__ год		
		Расчет одно- ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двух- ставочного та- рифа на тепло- вую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одно- ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двух- ставочного та- рифа на тепло- вую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одно- ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двух- ставочного та- рифа на тепло- вую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1					3	4	5	6	7	8
	острый и редуцированный пар									

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) производится в соответствии с данными таблицы 29.
3. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии производится в соответствии с данными таблицы 31.
4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма соответствующих составляющих: средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и средневзвешенной стоимости услуг по

Руководитель организации

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. руководителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

(подпись)

Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии

[illegible]

№ п/п	Показатели	Факт. данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год				Базовый период 20__ год				Период регулирования 20__ год			
		Объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребите- лей, Гкал/ч	Односта- вочный тариф, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставоч- ного тарифа, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	Объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребите- лей, Гкал/ч	Односта- вочный тариф, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставоч- ного тарифа, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	Объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребите- лей, Гкал/ч	Односта- вочный тариф, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставоч- ного тарифа, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
n+1.2.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулирующими организациями:												
	- вода												
	- пар												
n+1.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулирующими организациями:												
	- вода												
	- пар												

Примечания

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы объема тепловой энергии для потребителей производится по данным регулируемых организаций, тепловые сети которых используются для теплоснабжения данных потребителей.
3. Графы 3, 4, 7, 8 заполняются без учета договорного объема теплоты тепловой энергии, тепловой нагрузки по долгосрочным договорам теплоснабжения, нерегулируемым долгосрочным договорам теплоснабжения, заключаемым в отношении источника тепловой энергии.
4. Строки 1, ..., n заполняются в случае расчета тарифов без дифференциации по виду теплоносителя.
5. Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:
 гр. 5 = (гр. 3 * гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем регулируемым организациям;
 гр. 6 = (гр. 4 * гр. 6 + ...) / (гр. 4 + ...) по видам теплоносителя (вода или пар), соответственно;
 гр. 9 = (гр. 7 * гр. 9 + ...) / (гр. 7 + ...) по всем регулируемым организациям;
 гр. 10 = (гр. 8 * гр. 10 + ...) / (гр. 8 + ...) по видам теплоносителя (вода или пар), соответственно.

Руководитель организации:

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

Расшифровка расходов из прибыли от регулируемой деятельности

наименование организации					
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)		
тыс. руб.					
№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	4	5	6	7
1.	Прибыль на развитие производства, в том числе:				
1.1.	капитальные вложения				
2.	Прибыль на социальное развитие				
3.	Прибыль на прочие цели (с расшифровкой)				
3.1.					
3.2.					
4.	Прибыль, облагаемая налогом				
5.	Налог на прибыль				
6.	Прибыль				

Руководитель организации:

(подпись)

(должность исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности

наименование организации					
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)		
тыс. руб.					
№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	4	5	6	7
1.	Выручка всего, в том числе:				
1.1.	по регулируемому виду деятельности				
2.	Себестоимость по регулируемому виду деятельности				
3.	Прибыль до налогообложения по регулируемому виду деятельности				
4.	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:				
4.1.	по регулируемому виду деятельности				
5.	Дебиторская задолженность всего, в том числе:				
5.1.	по регулируемому виду деятельности				
6.	Кредиторская задолженность всего, в том числе:				
6.1.	по регулируемому виду деятельности				

Примечания:

- Информация по пунктам 1, 4, 5, 6 представляется в соответствии с бухгалтерской отчетностью (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках).
- Представление информации по показателям, соответствующим регулируемым видам деятельности, допускается по управленческому учету.

Руководитель организации:

(подпись)

(должность исполнителя)

(подпись)

Место
для печати