



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.04.2017 № 22-ПК
г. Екатеринбург

О внесении изменений в Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленный постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.03.2014 № 25-ПК «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 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 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28) и от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленный постановлением

Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.03.2014 № 25-ПК «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2014, 08 апреля, № 1154) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии от 30.03.2016 № 26-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2016, 05 апреля, № 7700), следующие изменения:

1) пункты 26-27 главы 1 Раздела 1 изложить в следующей редакции:

«	26. Расшифровка расходов из прибыли от регулируемой деятельности (таблица 33)		
»;	27. Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности (таблица 34)		

2) пункт 10 главы 2 Раздела 1 изложить в следующей редакции:

«	10. Справка об объектах капитальных вложений (таблица 16.2)		»;
---	---	--	----

3) главу 4 Раздела 1 изложить в новой редакции (прилагается);

4) пункт 7 Раздела 2 изложить в следующей редакции:

«7. Организации могут представить расчетные и обосновывающие материалы в электронном виде на электронном носителе либо через Федеральную государственную информационную систему «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (далее – ФГИС «ЕИАС»)) с использованием сервиса «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС».

Документы, направленные таким образом должны в обязательном порядке быть отражены в общем реестре расчетных и обосновывающих материалов, представленных в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области, кроме того в электронном виде должен быть приложен реестр, содержащий активные ссылки на каждый файл, загруженный в «Хранилище документов». В противном случае данные документы будут считаться не представленными в установленном порядке.»;

5) приложения № 1.1. и 1.2. к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) изложить в новой редакции (прилагаются);

6) приложение № 2 к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) изложить в новой редакции (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области А.Л. Соболева.

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

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

«Глава 4. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты)

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1	2	3
1.	Копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении объектов теплоснабжения, используемых для осуществления регулируемой деятельности. 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, акта приема-передачи); - документы, подтверждающие постановку на бухгалтерский учет основного средства (инвентарная карточка учета объекта основных средств по форме № ОС-6)	
1.2.	Для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной (муниципальной) собственности на основании концессионного соглашения или договора аренды): - концессионное соглашение (договор аренды) в (с обязательным представлением документов в бумажном виде, а также в виде сканированных копий через (с приложением перечня имущества, расчета арендной платы, актов приема-передачи);	
2.	Свидетельство о регистрации юридического лица, выписка из Единого государственного реестра юридических лиц.	
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)	

1	2	3
4.	Копии уставных документов (устав организации для обратившихся впервые, либо в случае внесения изменений в части видов деятельности, 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.	Документы, подтверждающие ведение раздельного учета по видам деятельности (копия действующего приказа об учетной политике, учетная политика в части, касающейся порядка ведения раздельного бухгалтерского учета доходов и расходов, установленного Приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91, рабочий план счетов)	
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 тепловой энергии с указанием договорных объемов отпуска тепловой энергии и фактических объемов полезного отпуска тепловой энергии за год, предшествующий базовому периоду	
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	

1	2	3
	государственной статистики (в случае если организация обязана отчитываться по указанным формам в органы государственной статистики)	
10.	Копию документа об утверждении уполномоченным органом исполнительной власти нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (в случае утверждения нормативов в установленном порядке)	
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.	Копию документа об утверждении уполномоченным органом исполнительной власти удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию (в случае утверждения нормативов в установленном порядке)	
20.	Расчет расхода воды на выработку и (или) передачу тепловой энергии	
21.	Расчет расхода электрической энергии на выработку и (или) передачу тепловой энергии	
22.	Сертификаты качества и (или) прочие документы, подтверждающие низшую теплоту сгорания (калорийность) топлива	
23.	Справки об остатках приобретаемого топлива на складе (ведомость или иной документ, отражающий количество и стоимость ресурсов)	

1	2	3
24.	Копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (извещения, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов). Реестр договоров.	
25.	Копии договоров с поставщиками приобретаемых материальных ресурсов и услуг (топливо, вода, реагенты, электрическая энергия и пр.) Реестр договоров.	
26.	Копии счетов-фактур на приобретаемые ресурсы и услуги (топливо, электрическую энергию, воду, реагенты и пр.)	
27.	Копии счетов-фактур на приобретаемую тепловую энергию (на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	
28.	Копии предписаний государственных надзорных органов о необходимости проведения ремонтов оборудования, участвующего в выработке (передаче) энергии	
29.	Утвержденные программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций	
30.	Ведомости дефектов оборудования, подлежащего ремонту	
31.	Сметы по видам ремонтных работ, договоры с подрядными организациями	
32.	Акты о выполнении ремонтных работ за год, предшествующий базовому периоду	
33.	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)	
34.	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	

1	2	3
	№ 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)	
35.	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)	
36.	Расчет нормативной численности персонала (основного, управленческого, прочего)	
37.	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	
38.	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	
39.	Тарифное соглашение по оплате труда, коллективный договор	
40.	Копия формы государственной статистической отчетности П-4 с обязательным выделением данных по регулируемому виду деятельности (с отметкой органа статистики)	
41.	Ведомость бухгалтерского учета по арендуемым основным средствам и расчет налога на имущество, а также расчеты и документы по иным обязательным платежам, заверенные арендодателем	
42.	Счета-фактуры на оплату аренды (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода). Реестр представленных документов	
43.	Договор с организацией, осуществляющей энергоаудит	
44.	Договор с кредитной организацией (банком)	
45.	Экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств	
46.	Расчеты по каждому налогу, относимому к регулируемому виду деятельности. Налоговые декларации по каждому налогу за отчетный период	
47.	Документы, подтверждающие использование прибыли от	

1	2	3
	регулируемой деятельности за последний отчетный год	
48.	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.	
49.	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.	
50.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.08.2010 № 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 Региональной энергетической комиссией Свердловской области программы в области энергосбережения без замечаний.	
51.	Копия нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей (теплосетевой) организации, осуществляющей поставку (услуги по передаче) тепловой энергии.	
52.	Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования».	
53.	Копии документов, подтверждающих раскрытие информации в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями,	

1	2	3
	теплосетевыми организациями, утвержденными Правительством Российской Федерации	
54.	Шаблон "Реестр объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжающих организаций "REESTR.HEAT.SOURCE.****"(для обратившихся впервые, либо в случае внесения изменений в состав имущества, используемого при осуществлении регулируемого вида деятельности)	

».

Приложение № 2
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 29.03.2017 № 19-ПК

«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 (корректировки) тарифов на тепловую энергию

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

_____ (полное наименование организации) _____ направляет материалы для установления (корректировки) 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 редуцированный пар, руб./Гкал
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям							
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1.		i0						
		...						
		i1						
1.2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							
1.2.1.		i0						
		...						
		i1						
1.3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							
1.3.1.		i0						
		...						
		i1						

2.	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии							
2.1.		i0						
		...						
		i1						
3.	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии							
3.1.		i0						
		...						
		i1						

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 (корректировки) тарифов на услуги по передаче тепловой энергии

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

_____ (полное наименование организации) _____ направляет материалы для установления (корректировки) 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.		i0		
		...		
		i1		
2.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией			
2.1.		i0		
		...		
		i1		
3.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией			
3.1.		i0		
		...		
		i1		

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 $i0$ - 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 муниципального образования, на территории которого осуществляется поставка тепловой энергии (оказываются услуги по передаче тепловой энергии)	
Наличие (отсутствие) статуса ЕТО (Единая теплоснабжающая организация) . Реквизиты документа(ов), которым(и) установлен статус ЕТО.	

Приложение
к Анкете теплоснабжающей
(теплосетевой) организации

Реестр документов, подтверждающих право владения и (или) пользования объектами теплоснабжения

№ п/п	Наименование правоустанавливающего документа	Реквизиты документов (номер, дата)	Срок действия	Дата государственной регистрации	Отметка о проведении конкурса	Ссылка на часть 2 расчетных материалов	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Документы, подтверждающие право владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности							
1.1.	договоры, заключенные до 01 января 2014 года							
1.1.1.	договоры аренды (субаренды)							
...								
1.1.2.	договоры хозяйственного ведения							
...								
1.1.3.	договоры оперативного управления							
...								

1.1.4.	прочие виды договоров (с указанием вида договора)							
1.2.	договоры, заключенные после 01 января 2014 года							
1.2.1.	концессионные соглашения							
...								
1.2.2.	договоры аренды (субаренды)							
...								
1.2.3.	договоры хозяйственного ведения							
...								
1.2.4.	договоры оперативного управления							
...								
1.2.5.	прочие виды договоров (с указанием вида договора)							
2.	Документы, подтверждающие право владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, находящимися в иных формах собственности							
...								

В случае передачи имущества в рамках конкурсного производства (процедуры банкротства) необходимо соответствующую информацию отразить в примечании.

Таблица 1

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
			n - 1	n	n + 1			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.		тыс. Гкал						
3.5.2.		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.		тыс. Гкал						
5.2.		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 потерь (при наличии тепловой сети) (п. 7 / п. 6) x 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.		тыс. Гкал						
9.5.2.		тыс. Гкал						
...	...							

Примечания:

1. К объемам отпуска тепловой энергии населению относятся объемы отпуска для частных лиц, с которыми непосредственно организацией заключены договоры теплоснабжения.
2. 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 администрации муниципального образования

Таблица 2.1

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
			n - 1	n	n + 1			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Структура потребления топлива:	%						
1.1.	газ	%						
1.2.	уголь	%						
1.3.	мазут	%						
1.4.	дрова	%						
...	...	%						
2.	Низшая теплота сгорания топлива:	ккал/кг (ккал/ м3)						
2.1.	газ	ккал/м3						
2.2.	уголь	ккал/кг						
2.3.	мазут	ккал/кг						
2.4.	дрова	ккал/м3						

...	...							
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.						
...	...							
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						
...	...							
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						
....	...							
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

Таблица 2.2

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
			n - 1	n	n + 1			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км						
1.1.	Надземная (наземная) прокладка, в т.ч. по диаметрам условного прохода труб	км						
1.1.1.	50-250 мм	км						
1.1.2.	251-400 мм	км						
...	...	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.	...	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

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

№ 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		Комментарии
				Количество ед. изм.	Количество у.е. (4 x 5)	Количество ед. изм.	Количество у.е. (4 x 7)	Количество ед. изм.	Количество у.е. (4 x 9)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром									
	диам. ср. = 100 мм	1 км								
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали	1 км								
2.	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел								
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС									
4.	Расчетная присоединительная тепловая мощность по	1 Гкал/час								

	трубопроводам на балансе ПТС									
	ИТОГО									

Примечания:

1. Средний диаметр рассчитывается как средневзвешенная величина исходя из соответствующих диаметров и длин участков сетей.
2. Для однетрубных участков теплопроводов вводятся коэффициенты 0,75, для трехтрубных - 1,25 и для четырехтрубных - 1,5.
3. При разных диаметрах подающих и обратных теплопроводов, паропроводов и конденсатопроводов объем в условных единицах принимается по наибольшему диаметру.
4. Тепловыми узлами считаются центральные, групповые тепловые пункты, узлы присоединения жилых, общественных и промышленных зданий, требующие контроля и регулирования со стороны ПТС.
5. Подкачивающие насосные станции, предназначенные для перекачки сетевой воды, расположены на магистральных тепловых сетях и находятся на балансе ПТС.

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

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

Место
для печати

РАСЧЕТ
РАСХОДА ТОПЛИВА ПО КОТЕЛЬНЫМ

наименование организации

система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)					
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующ ий периоду регулирувания 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирувания 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
			n - 1	n	n + 1			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал						
2.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал						
2.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%						
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 у.т., всего	тыс. т у.т.						
7.	Расход условного топлива	тыс. т у.т.						
7.1.	газ	тыс. т у.т.						

7.2.	уголь	тыс. т у.т.						
7.3.	мазут	тыс. т у.т.						
...	...							
8.	Доля	%						
8.1.	газ	%						
8.2.	уголь	%						
8.3.	мазут	%						
...	...	%						
9.	Переводной коэффициент							
9.1.	газ							
9.2.	уголь							
9.3.	мазут							
...	...							
10.	Расход натурального топлива							
10.1.	газ	тыс. т н.т.						
10.2.	уголь	тыс. т н.т.						
10.3.	мазут	млн. куб. м						
...	...	тыс. т н.т.						
11.	Индекс роста цен натурального топлива							
11.1.	газ	%						
11.2.	уголь	%						
11.3.	мазут	%						

...	...	%						
12.	Цена натурального топлива							
12.1.	газ	руб./т н.т.						
12.2.	уголь	руб./т н.т.						
12.3.	мазут	руб./тыс. куб. м						
...	...	руб./т н.т.						
13.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.						
13.1.	газ	тыс. руб.						
13.2.	уголь	тыс. руб.						
13.3.	мазут	тыс. руб.						
...	...	тыс. руб.						
14.	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ							
14.1.	газ	%						
14.2.	уголь	%						
14.3.	мазут	%						
...	...	%						
15.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ							
15.1.	газ	руб./т н.т.						
15.2.	уголь	руб./т н.т.						
15.3.	мазут	руб./тыс. куб.						

		м						
...	...	руб./т н.т.						
16.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.						
16.1.	газ	тыс. руб.						
16.2.	уголь	тыс. руб.						
16.3.	мазут	тыс. руб.						
...	...	тыс. руб.						
17.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.						
17.1.	газ	тыс. руб.						
17.2.	уголь	тыс. руб.						
17.3.	мазут	тыс. руб.						
...	...	тыс. руб.						
18.	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./т у.т.						
18.1.	газ	руб./т у.т.						
18.2.	уголь	руб./т у.т.						
18.3.	мазут	руб./т у.т.						
...	...	руб./т у.т.						
19.	Цена натурального топлива с учетом перевозки							
19.1.	газ	руб./т н.т.						
19.2.	уголь	руб./т н.т.						
19.3.	мазут	руб./тыс. куб. м						

...	...	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

Таблица 3.2

РАСЧЕТ БАЛАНСА ТОПЛИВА

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

[illegible]

Период регулирования																	
Теплоисточник 1	Газ																
	Уголь																
	Мазут																
	Дрова																
...	...																
Всего	Газ																
	Уголь																
	Мазут																
	Дрова																
...	...																

Примечания:

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

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

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

Место
для печати

Таблица 4

РАСХОДЫ
НА ПОКУПАЕМУЮ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ,
ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ОРГАНИЗАЦИИ

наименование организации

система теплоснабжения

Вид теплоносителя (пар, вода)

[illegible]

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

вид теплоносителя (пар, вода)

[illegible]

[illegible]

	энергии														
3.2.1.	Поставщик электрической энергии														
3.2.1.1	...														
3.2.1.2	...														
3.2.1.3.	...														

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

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

Место
для печати

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Примечания:

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

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

(должность исполнителя) (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 регулирования 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирования 20__ год	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Коммента- рии
1	2	3	4	5	6	7	8
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	руб.					
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 х п. 2.12 х 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 х п. 5.1)	тыс. руб.					

Примечания:

1. 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.

2. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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 теплоносителя (пар, 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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Коммента- рии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	тыс. руб.						

	фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости осн. фондов)							
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	тыс. руб.						

	фондов							
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 производственных фондов	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.						

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

РАСХОДЫ
НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Затраты на капитальный ремонт всего, в том числе:	тыс. руб.						
1.1.	выполняемый хозяйственным способом (собственными силами организации)	тыс. руб.						
1.1.1.	затраты на оплату труда с учетом отчислений	тыс. руб.						
1.1.1.1.	Справочно: средняя заработная плата							
1.1.1.2.	Справочно: численность							
1.1.2.	Сырье, материалы с учетом ТЗР							
1.1.3.	машины и механизмы							
1.2.	выполняемый подрядным способом (сторонними организациями)	тыс. руб.						
1.2.1.	Наименование, реквизиты договора № 1							
1.2.2.	Наименование, реквизиты договора № 2							
...	...							
2.	Затраты на текущий ремонт, всего, в том числе:	тыс. руб.						

2.1.	выполняемый хозяйственным способом (собственными силами организации)	тыс. руб.						
2.1.1.	Затраты на оплату труда с учетом отчислений							
2.1.1.1.	Справочно: средняя заработная плата							
2.1.1.2.	Справочно: численность							
2.1.2.	Сырье, материалы с учетом ТЗР							
2.1.3.	Машины и механизмы							
2.2.	выполняемый подрядным способом (сторонними организациями)	тыс. руб.						
2.2.1	Наименование, реквизиты договора № 1							
2.2.2	Наименование, реквизиты договора № 1							
...	...							
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.						

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.		тыс. руб.						
2.		тыс. руб.						
3.		тыс. руб.						
4.		тыс. руб.						
5.		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.
- Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место для печати

РАСШИФРОВКА
ЦЕХОВЫХ РАСХОДОВ

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 <u>часть 2</u> расчетных материалов	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Коммента рии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Цеховые расходы всего, в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат)	тыс. руб.						
1.1.	Затраты на оплату труда							
1.1.1.	Справочно: средняя заработная плата	тыс. руб.						
1.1.2.	Справочно: численность							
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.						
...	...	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 x п. 3.1)	тыс. руб.						

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

РАСШИФРОВКА
ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫХ РАСХОДОВ

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Коммента рии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Общехозяйственные расходы всего, в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат)	тыс. руб.						
1.1.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.						
1.1.1.	Справочно: средняя заработная плата							
1.1.2.	Справочно: численность							
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.						
...	...	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)	тыс. руб.						
5.	Общехозяйственные расходы, относимые на затраты по производству (передаче) тепловой энергии (п. 4 x п. 3.1)	тыс. руб.						

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Налоги, относимые на себестоимость								
1.	Налог на имущество							
1.1.	База налогообложения	тыс. руб.						
1.2.	Ставка налога	%						
1.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.						
2.	Земельный налог							
2.1.	База налогообложения	тыс. руб.						
2.2.	Ставка налога	%						
2.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.						
3.	Транспортный налог							
3.1.	База налогообложения	тыс. руб.						

3.2.	Ставка налога	%						
3.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.						
4.	Водный налог							
4.1.	База налогообложения	тыс. руб.						
4.2.	Ставка налога	%						
4.3.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.						
5.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения							
5.1.	База налогообложения	тыс. руб.						
5.2.	Ставка налога	%						
5.3.	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.						

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности

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

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

Место
для печати

ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

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 <u>часть 2</u> расчетных материалов	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.						
....	...	тыс. руб.						

Примечания:

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

2. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

РАСХОДЫ,
НЕ УЧИТЫВАЕМЫЕ В ЦЕЛЯХ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

№	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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.	расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.						
1.3.	выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.						

Примечания:

1. Отнесение расходов, не учитываемых в целях налогообложения, к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения осуществляется исходя из целевого назначения расходов.

2. 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.

3. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

Руководитель организации: _____

(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

РАСЧЕТ
ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

наименование организации

система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода) (тыс. руб.)				
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий периоду регулирувания 20__ год	Базовый период 20__ год	Период регулирувания 20__ год	Ссылка на часть 2 расчетных материалов	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС»
1	2	3	4	5	6	7	8
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

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

тыс. руб.

№ 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	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8
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

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.						
4.	Ставка налога	%						
5.	Затраты на оплату налога	тыс. руб.						

Примечания:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

Таблица 18.1

РАСЧЕТ
ЭКОНОМИИ ОТ СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВА

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 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.				
		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) x гр. стр. 3.

Руководитель организации: _____

(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Таблица 18.2

РАСЧЕТ
ЭКОНОМИИ ОТ СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРОЧИХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

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 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: $\text{гр. стр. 6} = \text{гр. стр. 1} / \text{гр. стр. 2} \times \text{гр. стр. 3} - \text{гр. стр. 4}$.
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

Таблица 18.3

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-го периода регулирования	тыс. руб.					-
5.	Итого	тыс. руб.	-	-	-	-	

Примечания:

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$). В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления энергоресурсов равна 0.

2. 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.

3. В строке 1 указывается суммарная экономия, рассчитанная в соответствии с таблицами 18.1 и 18.2.

4. В строке 3: гр. 4 = (1 + гр. 5) x (1 + гр. 6) x (1 + гр. 7) x (1 + гр. 8) строки 2.
5. Гр. 5 = (1 + гр. 6) x (1 + гр. 7) x (1 + гр. 8) строки 2.
6. Гр. 6 = (1 + гр. 7) x (1 + гр. 8) строки 2.
7. Гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 2.
8. Гр. стр. 4 = гр. стр. 1 x гр. стр. 3.
9. 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

Таблица 19

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	Ссылка на «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС	Комментарии
1	2	4	5	6	7	8	9
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						
1.1.2.1	цена						
1.1.2.2	объем						
1.1.3.	расходы на воду, теплоноситель						
1.1.3.1	цена						
1.1.3.2	объем						
1.1.4.	расходы на покупаемую тепловую энергию						
1.1.4.1	цена						
1.1.4.2	объем						
1.1.5.	амортизация основных средств						

1.1.6.	оплата труда						
1.1.6.1	средняя заработная плата						
1.1.6.2	численность						
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						
...	...						
1.3.	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						
1.3.5.	транспортный налог						
1.3.6.	водный налог						
1.3.7.	Уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения						
1.3.8.	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.	расходы по сомнительным долгам						
3.4.	прочие расходы						

4.	Налог на прибыль						
5.	Выпадающие доходы/экономия средств						
6.	Расчетная предпринимательская прибыль						
7.	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).

3. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

Таблица 20

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 году, предшествующему 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			
	средняя заработная плата			
	численность			
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями			
1.5.	Прочие прямые расходы			
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.	...			
3.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов			

Примечания:

1. В гр. 4 отражаются расходы, учтенные в тарифах регулируемой организации в предшествующем расчетном периоде регулирования.
2. Отнесение затрат к прямым и косвенным расходам осуществляется в соответствии с учетной политикой организации.
3. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место для печати

Таблица 21

РАСЧЕТ
ОПЕРАЦИОННЫХ (ПОДКОНТРОЛЬНЫХ) РАСХОДОВ
НА КАЖДЫЙ ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

N п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				Коммента- рии
			год i0	год i0 + 1	...	год i1	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%					
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)-передача						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)-производство						
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 (Кэл)						
5.	Операционные (подконтрольные) расходы - передача	тыс. руб.					
	Операционные (подконтрольные) расходы - производство	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 - и 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) _____ (подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Таблица 22

РЕЕСТР
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

тыс. руб.

№ п/п	Параметры расчета расходов	год i0		год i0 + 1		...	...	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 расходов 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
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 ним								
	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:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.
2. Год $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, год $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования.
3. 2. Гр. 3, 5, ... $n - 1$ заполняются регулируемой организацией по итогам фактически понесенных расходов в соответствующем расчетном периоде регулирования.
4. 3. Гр. 4, 6, ... n в течение долгосрочного периода регулирования заполняются регулируемой организацией с учетом уточнения планируемых значений расходов.
5. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

Таблица 23

РЕЕСТР
РАСХОДОВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ,
ХОЛОДНОЙ ВОДЫ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

наименование организации		система теплоснабжения		вид теплоносителя (пар, вода)		тыс. руб.			
№ п/п	Параметры расчета расходов	год i0		год i0 + 1		...	...	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 расходов 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
1	2	3	4	5	6	...	...	n - 1	n + 1
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, n - 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.
4. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

Руководитель организации: _____

(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Место
для печати

Таблица 24

РАСЧЕТ
ЭКОНОМИИ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ

наименование организации

система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)				
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Год i1 - 4	Год i1 - 3	Год i1 - 2	Год i1 - 1	Год i1
1	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 i1		-				
8.	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	

Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. $i1$ - последний год текущего долгосрочного периода регулирования.
3. Стр. 3 = стр. 1 - стр. 2.

4. В строке 4:

гр. 3 = гр. 3 стр. 3;

$$\text{гр. 4} = \text{гр. 4 стр. 3} - \text{гр. 3 стр. 3} \times (1 + \text{гр. 4 стр. 5});$$
$$\text{гр. 5} = \text{гр. 5 стр. 3} - \text{гр. 4 стр. 3} \times (1 + \text{гр. 5 стр. 5});$$
$$\text{гр. 6} = \text{гр. 6 стр. 3} - \text{гр. 5 стр. 3} \times (1 + \text{гр. 6 стр. 5});$$
$$\text{гр. 7} = \text{гр. 7 стр. 3} - \text{гр. 6 стр. 3} \times (1 + \text{гр. 7 стр. 5}).$$

5. В строке 6:

$$\text{гр. 4} = (1 + \text{гр. 5 стр. 5}) \times (1 + \text{гр. 6 стр. 5}) \times (1 + \text{гр. 7 стр. 5});$$
$$\text{гр. 5} = (1 + \text{гр. 6 стр. 5}) \times (1 + \text{гр. 7 стр. 5});$$

гр. 6 = (1 + гр. 7 стр. 5).

6. В строке 7:

гр. стр. 7 = гр. стр. 4 x гр. стр. 6, кроме гр. 7;

гр. 7 стр. 7 = гр. стр. 4.

7. Строка 8 заполняется только в графе 8:

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:

$$\text{гр. 8} = (4 / 5 \times \text{гр. 7} + 3 / 5 \times \text{гр. 6} + 2 / 5 \times \text{гр. 5}) \text{ стр. 7.}$$

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:

$$\text{гр. 8} = (4/5 \times \text{гр. 7} + 3/5 \times \text{гр. 6} + 2/5 \times \text{гр. 5} + 1/5 \times \text{гр. 4}) \text{ стр. 7.}$$

Руководитель организации: _____

(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

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

Место
для печати

Таблица 25

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 i1 - 4	Год i1 - 3	Год i1 - 2	Год i1 - 1	Год i1
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 i1						
10.	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					

Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. Приложение заполняется для каждого источника тепловой энергии.
3. 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.
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: гр. стр. 5 = (гр. стр. 2 - гр. стр. 1) x гр. стр. 3.

5. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = (гр. стр. 5 - гр. стр. 5 x гр. стр. 4 / 10). (предыдущий год)

Для первого года регулирования: гр. стр. 6 = гр. стр. 5 x гр. стр. 4 / 310 .

6. В строке 8:

гр. 5 = (1 + гр. 6) x (1 + гр. 7) x (1 + гр. 8) строки 7;

гр. 6 = (1 + гр. 7) x (1 + гр. 8) строки 7;

гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 7.

7. Гр. стр. 9 = гр. стр. 6 x гр. стр. 8, кроме гр. 8;

гр. 8 стр. 9 = гр. стр. 6.

8. Строка 10 заполняется только в графе 8.

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:

гр. 8 = (4 / 5 x гр. 8 + 3 / 5 x гр. 7 + 2 / 5 x гр. 6) стр. 9.

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:

гр. 8 = (4 / 5 x гр. 8 + 3 / 5 x гр. 7 + 2 / 5 x гр. 6 + 1 / 5 x гр. 5) стр. 9.

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

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

Место
для печати

Таблица 26

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 i1 - 4	Год i1 - 3	Год i1 - 2	Год i1 - 1	Год i1
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	тыс. руб.					

	ценах года i1						
11.	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					

Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.

2. Приложение заполняется для каждого вида ресурсов.

3. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = гр. стр. 1 / гр. стр. 2 x гр. стр. 3 - гр. стр. 4.

4. Графы строки 7 заполняются расчетным способом: гр. стр. 7 = (гр. стр. 6 - гр. стр. 6 (предыдущий год)) x гр. стр. 5.

Для первого года регулирования: стр. 7 = гр. стр. 6 x гр. стр. 5. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы.

5. В строке 9:

гр. 5 = $(1 + \text{гр. 6}) \times (1 + \text{гр. 7}) \times (1 + \text{гр. 8})$ строки 8;

гр. 6 = $(1 + \text{гр. 7}) \times (1 + \text{гр. 8})$ строки 8;

гр. 7 = $(1 + \text{гр. 8})$ строки 8.

6. Гр. стр. 10 = гр. стр. 7 x 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 = $(4 / 5 \times \text{гр. 8} + 3 / 5 \times \text{гр. 7} + 2 / 5 \times \text{гр. 6})$ стр. 10.

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:

гр. 8 = $(4 / 5 \times \text{гр. 8} + 3 / 5 \times \text{гр. 7} + 2 / 5 \times \text{гр. 6} + 1 / 5 \times \text{гр. 5})$ стр. 10.

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

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

Место
для печати

Таблица 27

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.	Расчетная предпринимательская прибыль								
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования								
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов								
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ								

9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы								
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения								
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка								
12.	Товарная выручка								

Примечания:

1. Год i_0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i_1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Графы 3, 5, ..., $n - 1$ строк 1 и 3 заполняются на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.
3. Строка 5 заполняется только для первого долгосрочного периода регулирования.
4. Графы 4, 6, ..., n строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 9.
5. Графы 3, 5, ..., $n - 1$ строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 5.
6. 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 досрочного периода регулирования.
7. Строка 11 заполняется только в графах 3, 5, ..., $n - 1$.
8. К таблице прилагаются дополнительные материалы, содержащие обоснованный расчет по строкам 7, 8, 9, 11.
9. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место для печати

Период регулирования 20__ год										
1.	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения									
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									

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 стр. 1 / гр. 4 стр. 1;

для источника тепловой энергии n: гр. 9 = гр. 3 стр. n / гр. 4 стр. n.

3. При дифференциации по видам теплоносителя:

для источника тепловой энергии 1: гр. 9 = гр. 8 / гр. 4 + (гр. 3 стр. 1 - гр. 8 стр. 1) / гр. 4 стр. 1;

для источника тепловой энергии n: гр. 9 = гр. 8 / гр. 4 + (гр. 3 стр. n - гр. 8 стр. n) / гр. 4 стр. n.

4. Гр. 10 = гр. 8 / гр. 4.

5. Гр. 11 заполняется только в строках 1, ..., n. Гр. 11 = (гр. 3 - гр. 8) / (гр. 6 x M), где M = 12.

6. Строка $n + 1$ заполняется в случае расчета одноставочных или двуставочных 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.I Методических указаний.

7. В случае наличия нерегулируемых долгосрочных договоров, заключенных в отношении источника тепловой энергии в соответствии с главой IX.VIII Методических указаний:

для источника тепловой энергии 1: $гр. 10 = гр. 8 / гр. 4$; $гр. 11 = (гр. 3 \text{ стр. } 1 - гр. 8 \text{ стр. } 1) / ((гр. 6 \text{ стр. } 1 - гр. 7 \text{ стр. } 1) \times M)$, где $M = 12$; $гр. 9 = гр. 10 + (гр. 3 \text{ стр. } 1 - гр. 8 \text{ стр. } 1) / (гр. 4 \text{ стр. } 1 - гр. 5 \text{ стр. } 1)$;

для источника тепловой энергии n : $гр. 10 = гр. 8 / гр. 4$; $гр. 11 = (гр. 3 \text{ стр. } n - гр. 8 \text{ стр. } n) / (гр. 6 \text{ стр. } n - гр. 7 \text{ стр. } n) \times M$, где $M = 12$; $гр. 9 = гр. 10 + (гр. 3 \text{ стр. } n - гр. 8 \text{ стр. } n) / (гр. 4 \text{ стр. } n - гр. 5 \text{ стр. } n)$.

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

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

Место
для печати

Таблица 29

РАСЧЕТ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

наименование организации								
система теплоснабжения			вид теплоносителя (пар, вода)					
№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Водяные тепловые сети			Паровые тепловые сети		
			факт. данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	базовый период 20__ год	период регулирования	факт. данные за год, предшествующий периоду регулирования 20__ год	базовый период	период регулирования
1	2	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:							
4.2.1.	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал						
4.2.2.	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:							
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 теплопотребляющих 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

Таблица 30

РАСЧЕТ
СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ СТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ И (ИЛИ)
ПРИБОРЕТАЕМОЙ ЕДИНИЦЫ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И
ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ (ТЕПЛОСЕТЕВЫМ) ОРГАНИЗАЦИЯМ
С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

наименование организации

система теплоснабжения

вид теплоносителя (пар, вода)

[illegible]

n	Источник тепловой энергии n															
	...															
n + 1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):															
	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															
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 виду 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, нерегулируемым 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 x гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;

гр. 6 = (гр. 3 x гр. 6 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;

гр. 7 = (гр. 4 x гр. 7 + ...) / (гр. 4 + ...) по всем источникам;

гр. 10 = (гр. 8 x гр. 10 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;

гр. 11 = (гр. 8 x гр. 11 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;

гр. 12 = (гр. 9 x 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: _____
(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

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

Место
для печати

Таблица 31

РАСЧЕТ
ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

наименование организации

[illegible]

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, по схемам подключения теплopotребляющих 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 30.

3. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии производится в соответствии с данными таблицы 32.

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.

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

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

Место
для печати

Таблица 32

РАСЧЕТ
СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ И (ИЛИ)
ПРИБОРЕТАЕМЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЕДИНИЦЫ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

наименование организации

[illegible]

[illegible]

n + 1.1	Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:												
n + 1.1.1	- вода												
n + 1.1.2	- пар												
n + 1.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:												
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 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 тепловой энергии, тепловой нагрузки по долгосрочным договорам теплоснабжения, нерегулируемым долгосрочным договорам теплоснабжения, заключаемым в отношении источников 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 x гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем регулируемым организациям, по видам теплоносителя (вода или пар), соответственно;

гр. 6 = (гр. 4 x гр. 6 + ...) / (гр. 4 + ...) по всем регулируемым организациям;

гр. 9 = (гр. 7 x гр. 9 + ...) / (гр. 7 + ...) по всем регулируемым организациям, по видам теплоносителя (вода или пар), соответственно;

гр. 10 = (гр. 8 x гр. 10 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем регулируемым организациям.

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				

Примечание:

1. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати

Таблица 34

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	3	4	5	6
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:

1. Информация по пунктам 1, 4, 5, 6 представляется в соответствии с бухгалтерской отчетностью (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках).
2. Представление информации по показателям, соответствующим регулируемым видам деятельности, допускается по управленческому учету.
3. Таблица заполняется отдельно для производства тепловой энергии, передачи тепловой энергии и суммарная по обоим видам деятельности.

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

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

Место
для печати