

Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Приказ Федеральной службы по тарифам · № 760-э · от 13.06.2013 · Действует с изменениями

Приказ Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2013 г., № 33)

ПРИКАЗ

ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ

от 13 июня 2013 г. N 760-э

Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г.

Регистрационный N 29078

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г.

N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4159; 2011, N 23, ст. 3263; N 30 (ч. I), ст. 4590; N 50, ст. 7359; 2012, N 26, ст. 3446; N 53 (ч. I), ст. 7616, 7643; 2013, N 19, ст. 2330), постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075

"О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.
2. Настоящие Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения применяются при установлении тарифов на 2014 и последующие годы, а также на 2013 год в случаях, предусмотренных пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".
3. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 г. N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 г., регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 г. N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 г., регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 г. N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 г., регистрационный N 8574), от 30 января 2007 г. N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 г., регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 г. N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 г., регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 г. N 385-э/1

(зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 г., регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 г. N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 г. N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 г., регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 г. N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 г., регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 г. N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 г., регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 г. N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 г., регистрационный N 22794), применяются при установлении тарифов на 2013 год, за исключением тарифов, предусмотренных пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

4. Признать утратившими силу:

- с 1 января 2014 г. приказ ФСТ России от 1 сентября 2010 г.

N 221-э/8 "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала и о внесении изменений и дополнений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 26 июня 2008 г. N 231-э" (зарегистрирован в Минюсте России 29 сентября 2010 г., регистрационный N 18579), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. N 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный N 23784);

- приказ ФСТ России от 27 августа 2009 г. N 206-э/2

"Об утверждении Порядка предварительного согласования Федеральной службой по тарифам решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении двухставочного тарифа на тепловую энергию" (зарегистрирован в Минюсте России 28 октября 2009 г., регистрационный N 15142).

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам С.Новиков

Приложение

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ)
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ***

* Не приводятся. См. печатное издание.

Приложение 1

Определение индекса эффективности операционных расходов

1. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.
2. При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Влияние инвестиций на снижение уровня операционных расходов оценивается на этапе разработки и согласования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае если инвестиционная программа регулируемой организации предусматривает инвестиции, позволяющие снизить операционные расходы регулируемой организации на 5 процентов и более, то индекс эффективности операционных расходов в отношении такой организации устанавливается на уровне 5 процентов.
3. Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования, если инвестиционная программа регулируемой организации не предусматривает больший темп снижения операционных расходов, но не более 5 процентов.
4. Для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов определяется по следующей формуле, но не более 5 процентов:

инв срав

$$\text{ИОР} = \max (\text{ИОР}_j ; \text{ИОР}_{\text{срав}}), (1)$$

где:

ИОР

- индекс эффективности операционных расходов,

j

определяемый для j -й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

инв

ИОР - индекс, характеризующий снижение операционных расходов

j

за счет инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой j -й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

срав

ИОР - индекс эффективности операционных расходов,

j

определенный по результатам сравнительного анализа расходов для j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

5. Орган регулирования каждые 5 лет в рамках субъекта Российской Федерации проводит сравнительный анализ расходов организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя в сопоставимых условиях функционирования. В случае если организация, осуществляющая деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, обратилась с заявлением о применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов в году, в котором не проводился сравнительный анализ расходов регулируемых организаций, то в целях установления индекса эффективности операционных расходов в отношении такой организации к величинам, полученным по результатам последнего проведенного сравнительного анализа, применяются индексы потребительских цен.

6. Сопоставимость условий функционирования регулируемых организаций в ходе сравнительного анализа достигается посредством использования органом регулирования коэффициентов сопоставимости, а также, при необходимости, за счет дополнительного разделения регулируемых организаций по группам в целях достижения сопоставимости по природно-климатическим и территориальным условиям функционирования.

7. Организации, осуществляющие деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, сравниваются по фактическим операционным расходам на километр сетей в 2-трубном исчислении за последний расчетный период, на который имеются отчетные данные.

8. В ходе сравнительного анализа удельных операционных расходов организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, определяются средние значения удельных операционных расходов. В расчете среднего значения не учитываются показатели организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, если:

удельные операционные расходы регулируемой организации отличаются в два и более раза от среднего значения удельных расходов, рассчитанного с учетом показателей указанной организации; регулируемая организация удовлетворяет критериям, определенным пунктом 77 Основ ценообразования; фактические операционные расходы за последний расчетный период, на который имеются отчетные данные, более чем в 2 раза превышают величину операционных расходов, учтенную при установлении цен (тарифов) на соответствующий расчетный период регулирования.

9. Индекс эффективности операционных расходов, определяемый по результатам сравнительного анализа расходов организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, рассчитывается по формуле:

[Графический объект. См. Бюллетень нормативных актов]

где:

срав

ИОР - индекс эффективности операционных расходов,

j

определяемый по результатам сравнительного анализа расходов для j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

УОР - удельные операционные расходы j-й организации,

j

оказывающей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

УОР - удельные операционные расходы, определенные как средние

ср

для сравниваемых организаций, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

k - коэффициент сопоставимости, учитывающий технические

j

характеристики тепловой сети j-ой регулируемой организации (протяженность тепловых сетей, диаметр трубопроводов, тип прокладки трубопроводов и др.).

Коэффициент сопоставимости для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, определяется органом регулирования путем сопоставления показателей деятельности регулируемой организации с показателями, определенными как средние для сравниваемых регулируемых организаций, одним из следующих способов:

по стоимости строительства тепловой сети, принадлежащей регулируемой организации на праве собственности или ином законном основании, исходя из федеральных единичных расценок, рекомендуемых Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

по количеству условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, указанных в приложении 2 к настоящим Методическим указаниям.

Приложение 2

к Методическим указаниям

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя (далее - ПТС)

----- ----- -----
Наименование показателей Единица Количество
измерения условных
единиц на

единицу		
измерения		
----- ----- -----		
1. Двухтрубная тепломагистраль на		
балансе предприятий средним диаметром		
диам. ср. = 100 мм 1 км 11,0		
На каждый следующий 1 мм среднего		
диаметра тепломагистрали 1 км 0,06		
----- ----- -----		
2. Тепловой узел на балансе ПТС 1 узел 5		
----- ----- -----		
3. Подкачивающая насосная станция на 1 станция 25		
балансе ПТС		
----- ----- -----		
4. Расчетная присоединительная тепловая 1 Гкал/час 0,5		
мощность по трубопроводам на балансе ПТС		
----- ----- -----		

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.

Приложение 3 к Методическим указаниям

Перечень материалов, включаемых в предложение по установлению цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее - перечень материалов)

1. Основные производственные показатели регулируемой организации (Приложение 3.1)
2. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов:
 - а) расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1);
 - б) расчет полезного отпуска теплоносителя (приложение 4.2);
 - в) структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) (приложение 4.3);
 - г) расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

- (приложение 4.4);
- д) расчет баланса топлива (приложение 4.5);
- е) смета расходов (приложение 4.6);
- ж) расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (приложение 4.7);
- з) расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя (приложение 4.8);
- и) расчет расходов на оплату труда (приложение 4.9);
- к) расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (приложение 4.10);
- л) расчет источников финансирования капитальных вложений (приложение 4.11);
- м) справка об объектах капитальных вложений (приложение 4.12);
- н) расчет экономии от снижения потребления топлива (приложение 4.13);
- о) расчет экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов (приложение 4.14);
- п) расчет экономии от снижения потребления энергоресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (приложение 4.15).

3. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации установленных тарифов:

- а) приложения 4.1 - 4.5, 4.12;
- б) определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) (приложение 5.1);
- в) расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.2);
- г) реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3);
- д) реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4);
- е) расчет экономии операционных расходов (приложение 5.5);
- ж) расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования (приложение 5.6);
- з) расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования (приложение 5.7);
- и) расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов (приложение 5.9).

4. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности инвестированного капитала:

- а) приложения 4.1 - 4.5;
- б) приложения 5.1 - 5.7;
- в) размер инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования при первом применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала (приложение 5.8);
- г) расчет необходимой валовой выручки методом обеспечения

доходности инвестированного капитала (приложение 5.10).

5. Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов:

а) приложение 3.1;

б) приложение 4.1;

6. Материалы по расчету цен (тарифов):

а) расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии для теплоснабжающей организации (приложение 6.1);

б) расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для теплосетевой (теплоснабжающей) организации (приложение 6.2);

в) расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии (приложение 6.3);

г) расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (приложение 6.4);

д) расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии (приложение 6.5);

е) расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (приложение 6.6);

ж) расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям (приложение 6.7);

з) расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) (приложение 6.8).

7. Материалы по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения:

а) расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (приложение 7.1);

б) расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (приложение 7.2);

в) расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (приложение 7.3);

г) расчет платы за подключение объектов заявителей,

подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (приложение 7.4);

д) расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (приложение 7.5);

е) расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (приложение 7.6);

ж) расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (приложение 7.7);

з) расчет платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения (приложение 7.8);

и) расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение (приложение 7.9).

8. Дополнительные документы и материалы, прилагаемые к заявлению об установлении цен (тарифов):

- а) документы и материалы, не включенные в п. 1-7 настоящего перечня материалов, но предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения";
- б) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (в случае ее утверждения в отношении регулируемой организации).

Примечания:

- 1. При заполнении приложений, включенных в настоящий перечень материалов, в столбце "базовый период" указываются ожидаемые показатели текущего периода регулирования, в столбце "период регулирования" указываются плановые показатели на очередной расчетный период регулирования.
- 2. Приложения, включенные в настоящий перечень материалов, заполняются в соответствии с календарной разбивкой, определенной органом регулирования.

Приложение 3.1

Основные производственные показатели регулируемой организации

N Показатели Единица Базовый Период									
п/п измерения период регули-									
рования									
1 2 3 4 5									
1 Протяженность тепловых сетей в 2-трубном км									
исчислении, в том числе:									
1.1 Надземная (наземная) прокладка км									
1.1.1 50-250 мм км									
1.1.2 251-400 мм км									
1.1.3 401-550 мм км									
1.1.4 551-700 мм км									
1.1.5 701 мм и выше км									
1.2 Подземная прокладка, в том числе: км									
1.2.1 канальная прокладка км									
1.2.1.1 50-250 мм км									
1.2.1.2 251-400 мм км									
1.2.1.3 401-550 мм км									
1.2.1.4 551-700 мм км									
1.2.1.5 701 мм и выше км									
1.2.2 бесканальная прокладка км									
1.2.2.1 50-250 мм км									
1.2.2.2 251-400 мм км									
1.2.2.3 401-550 мм км									
1.2.2.4 551-700 мм км									
1.2.2.5 701 мм и выше км									

----- ----- ----- -----
2 Источники тепловой энергии с установленной
генерирующей мощностью 25 МВт и более
----- ----- ----- -----
2.1 Источник тепловой энергии 1
----- ----- ----- -----
2.1.1 Установленная тепловая мощность 1 Гкал/ч
источника тепловой энергии
----- ----- ----- -----
... и т. д.
----- ----- ----- -----
3 Источники тепловой энергии с установленной
генерирующей мощностью менее 25 МВт
----- ----- ----- -----
3.1. Источник тепловой энергии 1
----- ----- ----- -----
3.1.1 Установленная тепловая мощность 1 Гкал/ч
источника тепловой энергии
----- ----- ----- -----
... и т. д.
----- ----- ----- -----
4 Суммарная установленная мощность Гкал/ч
источников тепловой энергии
----- ----- ----- -----
4.1 в т. ч. ТЭЦ 25 МВт и более Гкал/ч
----- ----- ----- -----
4.2 ТЭЦ менее 25 МВт
----- ----- ----- -----
4.3 котельные Гкал/ч
----- ----- ----- -----
4.4 электробойлерные Гкал/ч
----- ----- ----- -----

Примечание: заполняется по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.

Приложение 4

к Методическим указаниям

Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

Приложение 4.1

Расчет полезного отпуска тепловой энергии

тыс. Гкал

--- ----- ----- -----
N Показатели Базовый период Период регулирования
п/п
----- ----- -----

		всего	в том числе	всего	в том числе											
		----	----	-----		----	----	-----								
		вода	от-	в том числе	вода	от-	в том числе									
			бор-	----	----	----	----			бор-	----	----	----	----		
			ный	1,2 -	2,5 -	7,0-	> 13	острый			ный	1,2 -	2,5 -	7,0 -	> 13	острый
			пар	2,5	7,0	13,0	кгс/и ре-			пар	2,5	7,0	13,0	кгс/	и ре-	
				кгс/	кгс/	кгс/	2	дуци-			кгс/	кгс/	кгс/	2	дуци-	
				2	2	2	см	рован-			2	2	2	см	рован-	
				см	см	см		ный			см	см	см		ный	
				пар					пар											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
1	Отпуск тепловой энергии,																			
	поставляемой с коллекторов																			
	источника тепловой энергии,																			
	всего																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	в том числе:																			

	ТЭЦ 25 МВт и более																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	ТЭЦ менее 25 МВт																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	котельные																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	электробойлерные																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
2	Покупная теплоэнергия																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	в том числе:																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
	...																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
3	Расход тепловой энергии на																			
	хозяйственные нужды																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
4	Отпуск тепловой энергии от																			
	источника тепловой энергии																			
	(полезный отпуск)																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
5	Потери тепловой энергии в																			
	сети (нормативные)*																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									
5.1	в том числе:																			

	через изоляцию																			
---	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----									

- котельные
----- ----- ----- ----- -----
- электробойлерные
----- ----- ----- ----- -----
2 Покупной теплоноситель,
----- ----- ----- ----- -----
в том числе:
----- ----- ----- ----- -----
...
----- ----- ----- ----- -----
3 Расход теплоносителя на хозяйственные нужды
----- ----- ----- ----- -----
4 Отпуск теплоносителя в сеть
----- ----- ----- ----- -----
5 Нормативные потери при передаче теплоносителя
----- ----- ----- ----- -----
6 Объем возвращенного теплоносителя
----- ----- ----- ----- -----
7 Полезный отпуск теплоносителя потребителям
----- ----- ----- ----- -----

Примечания:

1. Заполняется по каждому источнику тепловой энергии, по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация, по каждой организации, осуществляющей деятельность по производству тепловой энергии, теплоносителя, в целом по единой теплоснабжающей организации.
2. Стр. 4 = стр. 1 + стр. 2 - стр. 3.
3. Стр. 7 = стр. 4 - стр. 5 - стр. 6.

Приложение 4.3

Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

----- ----- ----- ----- -----
N Базовый период Период регулирования
п/п ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
Суммарная в т. ч. по Суммарный в т. ч. по Суммарная в т. ч. по Суммарный в т. ч. по
договорная нерегули- полезный нерегули- договорная нерегули- полезный нерегули-
(заявленная) руемым отпуск руемым (заявленная) руемым отпуск руемым
тепловая договорам, тепловой договорам, тепловая договорам, тепловой договорам,
нагрузка по Гкал/час энергии тыс. Гкал нагрузка по Гкал/час энергии тыс. Гкал
всем договорам энергия, всем договорам энергия,
теплоснабжения, тыс. Гкал теплоснабжения, тыс. Гкал
Гкал/час Гкал/час
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
1 Всего отпущено
потребителям

2. Может заполняться с помесечной разбивкой.

Приложение 4.4

Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

----- ----- ----- ----- -----				
N Показатели Единица Базовый Период				
п/п измерения период регулирования				
----- ----- ----- ----- -----				
1 2 3 4 5				
----- ----- ----- ----- -----				
1 Выработка электроэнергии, всего млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
2 Расход электроэнергии на собственные нужды: млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
2.1 на производство электроэнергии млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
2.1.1 то же в % к выработке электроэнергии %				
----- ----- ----- ----- -----				
2.2 на производство тепловой энергии млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
2.2.1 то же в кВт х ч/Гкал кВт х ч/				
Гкал				
----- ----- ----- ----- -----				
3 Отпуск электроэнергии с шин млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
4 Расход электроэнергии на производственные и млн.кВт х				
хозяйственные нужды ч				
----- ----- ----- ----- -----				
4.1 то же в % к отпуску с шин %				
----- ----- ----- ----- -----				
5 Расход электроэнергии на потери в млн.кВт х				
трансформаторах ч				
----- ----- ----- ----- -----				
5.1 то же в % к отпуску с шин %				
----- ----- ----- ----- -----				
6 Полезный отпуск электроэнергии в сеть млн.кВт х				
ч				
----- ----- ----- ----- -----				
7 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с тыс.Гкал				
коллекторов источника тепловой энергии				
----- ----- ----- ----- -----				

8	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс.Гкал		
8.1	то же в% к отпуску теплоэнергии	%		
9	Отпуск тепловой энергии от источника	тыс.Гкал		
	тепловой энергии (полезный отпуск)			
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт х		
		ч		
11	Нормативный удельный расход условного	г/кВт х ч		
	топлива на производство электроэнергии			
12	Расход условного топлива на производство	тыс.тут		
	электроэнергии			
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с	тыс.Гкал		
	коллекторов источника тепловой энергии			
14	Нормативный удельный расход условного	кг/Гкал		
	топлива на производство тепловой энергии			
15	Итого расход условного топлива на	тыс.тут		
	производство тепловой энергии			
16	Расход т у. т., всего	тыс.тут		
17	Удельный вес расхода топлива на производство	%		
	тепловой энергии (п.15/п.16)			
18	Расход условного топлива	тыс.тут		
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут		
18.2	мазут	тыс.тут		
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут		
18.3.1	газ лимитный	тыс.тут		
18.3.2	газ сверхлимитный	тыс.тут		
18.3.3	газ коммерческий	тыс.тут		
18.4	др. виды топлива	тыс.тут		

18.5	на производство тепловой энергии	тыс.тут		
19	Доля	%		
19.1	уголь всего, в том числе:	%		
19.2	мазут	%		
19.3	газ всего, в том числе:	%		
19.3.1	газ лимитный	%		
19.3.2	газ сверхлимитный	%		
19.3.3	газ коммерческий	%		
19.4	др. виды топлива	%		
20	Переводной коэффициент			
20.1	уголь всего, в том числе:			
20.2	мазут			
20.3	газ всего, в том числе:			
20.3.1	газ лимитный			
20.3.2	газ сверхлимитный			
20.3.3	газ коммерческий			
20.4	др. виды топлива			
21	Расход натурального топлива			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тнт		
21.2	мазут	тыс.тнт		

21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м		
21.3.1	газ лимитный	млн.куб.м		
21.3.2	газ сверхлимитный	млн.куб.м		
21.3.3	газ коммерческий	млн.куб.м		
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт		
22	Индекс роста цен натурального топлива			
22.1	уголь всего, в том числе:	%		
22.2	мазут	%		
22.3	газ всего, в том числе:	%		
22.3.1	газ лимитный	%		
22.3.2	газ сверхлимитный	%		
22.3.3	газ коммерческий	%		
22.4	др.виды топлива	%		
23	Цена натурального топлива			
23.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт		
23.2	мазут	руб./тнт		
23.3	газ всего, в том числе:	руб./		
		тыс.куб.м		
23.3.1	газ лимитный	руб./		
		тыс.куб.м		
23.3.2	газ сверхлимитный	руб./		
		тыс.куб.м		
23.3.3	газ коммерческий	руб./		
		тыс.куб.м		

23.4	др.виды топлива	руб./тнт		
24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.		
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.		
24.2	мазут	тыс. руб.		
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.		
24.3.1	газ лимитный	тыс. руб.		
24.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.		
24.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.		
24.4	др.виды топлива	тыс. руб.		
24.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.		
25	Стоимость натурального топлива на	тыс. руб.		
	производство тепловой энергии по видам			
	топлива			
25.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.		
	мазут	тыс. руб.		
25.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.		
25.3	газ лимитный	тыс. руб.		
25.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.		
25.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.		
25.3.3	др. виды топлива	тыс. руб.		
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки / тарифа			
	ГРО, ПССУ			
26.1	уголь всего, в том числе:	%		

26.2	мазут	%	
26.3	газ всего, в том числе:	%	
26.3.1	газ лимитный	%	
26.3.2	газ сверхлимитный	%	
26.3.3	газ коммерческий	%	
26.4	др. виды топлива	%	
27	Тариф ж/д перевозки / тариф ГРО, ПССУ		
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	
27.2	мазут	руб./тнт	
27.3	газ всего, в том числе:	руб./	
тыс.куб.м			
27.3.1	газ лимитный	руб./	
тыс.куб.м			
27.3.2	газ сверхлимитный	руб./	
тыс.куб.м			
27.3.3	газ коммерческий	руб./	
тыс.куб.м			
27.4	др. виды топлива	руб./тнт	
28	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	
28.2	мазут	тыс. руб.	
28.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	
28.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	
28.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	

28.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.		
28.4	др. виды топлива	тыс. руб.		
28.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.		
29	Стоимость ж/д перевозки на производство	тыс. руб.		
	тепловой энергии по видам топлива			
29.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.		
29.2	мазут	тыс. руб.		
29.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.		
29.3.1	газ лимитный	тыс. руб.		
29.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.		
29.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.		
29.4	др. виды топлива	тыс. руб.		
30	Стоимость натурального топлива с учетом	тыс. руб.		
	перевозки			
30.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.		
30.2	мазут	тыс. руб.		
30.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.		
30.3.1	газ лимитный	тыс. руб.		
30.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.		
30.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.		
30.4	др. виды топлива	тыс. руб.		

30.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.		
31	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут		
31.1	уголь всего, в том числе:	руб./тут		
31.2	мазут	руб./тут		
31.3	газ всего, в том числе:	руб./тут		
31.3.1	газ лимитный	руб./тут		
31.3.2	газ сверхлимитный	руб./тут		
31.3.3	газ коммерческий	руб./тут		
31.4	др. виды топлива	руб./тут		
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут		
32	Цена натурального топлива с учетом перевозки			
32.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт		
32.2	мазут	руб./тнт		
32.3	газ всего, в том числе:	руб./		
		тыс.куб.м		
32.3.1	газ лимитный	руб./		
		тыс.куб.м		
32.3.2	газ сверхлимитный	руб./		
		тыс.куб.м		
32.3.3	газ коммерческий	руб./		
		тыс.куб.м		
32.4	др. виды топлива	руб./тнт		
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал		

8. Гр. 17 = гр. 14.

9. Гр. 18 = гр. 5 + гр. 12 - гр. 15.

Приложение 4.6

Смета расходов

тыс. руб.

----	-----	----	-----
N	Показатели	Базо-	Пе-
п/п	вый	риод	
	пери-	регу-	
	од	лиро-	
	вания		
----	-----	----	-----
1	2	4	5
----	-----	----	-----
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией		
	продукции (услуг), всего		
----	-----	----	-----
	- расходы на сырье и материалы		
----	-----	----	-----
	- расходы на топливо		
----	-----	----	-----
	- расходы на прочие покупаемые энергетические		
	ресурсы		
----	-----	----	-----
	- расходы на холодную воду		
----	-----	----	-----
	- расходы на теплоноситель		
----	-----	----	-----
	- амортизация основных средств и нематериальных		
	активов		
----	-----	----	-----
	- оплата труда		
----	-----	----	-----
	- отчисления на социальные нужды		
----	-----	----	-----
	- ремонт основных средств выполняемый подрядным		
	способом		
----	-----	----	-----
	- расходы на оплату услуг, оказываемых		
	организациями, осуществляющими регулируемую		
	деятельность		
----	-----	----	-----
	- расходы на выполнение работ и услуг		
	производственного характера, выполняемых по		

[illegible]

		запасов топлива, включая расходы по обслуживанию		
		заемных средств, привлекаемых для этих целей		
	---	-----	----	----
		- другие обоснованные расходы, в том числе		
	---	-----	----	----
		- расходы на услуги банков		
	---	-----	----	----
		- расходы на обслуживание заемных средств		
	---	-----	----	----
	III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения,		
		всего		
	---	-----	----	----
		- расходы на капитальные вложения (инвестиции)		
	---	-----	----	----
		- денежные выплаты социального характера (по		
		Коллективному договору)		
	---	-----	----	----
		- резервный фонд		
	---	-----	----	----
		- прочие расходы		
	---	-----	----	----
	IV.	Налог на прибыль		
	---	-----	----	----
	V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
	---	-----	----	----
	VI.	Необходимая валовая выручка, всего		
	---	-----	----	----
	VI.1	- на производство электрической энергии		
	---	-----	----	----
	VI.2	- на производство тепловой энергии		
	---	-----	----	----
	VI.3	- на производство теплоносителя		
	---	-----	----	----
	VI.4	- прочая продукция		
	---	-----	----	----

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, по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей организации.
2. Для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, таблица заполняется в целом по источнику тепловой энергии. Строки VI.1 - VI.4 заполняются по результатам распределения расходов между тепловой и электрической энергией в соответствии с главой VIII Методических указаний.
3. К таблице прилагаются дополнительные материалы, содержащие

обоснованный расчет по каждой статье затрат (с указанием плановых (расчетных) цен, экономически обоснованных объемов и применяемых индексов, норм и нормативов расчета) с учетом приложений 4.4, 4.7 - 4.10.

Приложение 4.7

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы

N	Наименование поставщика	Объем	Расчетная	Тариф	Затраты на покупку,
п/п	покупной	мощность,	тыс. руб.		
	энергии,	тыс. кВт			
	млн. (Гкал/ч)				
	кВт х ч				
	(тыс. Гкал)	однота-	двухставочный	энергии	мощности
	вочный				всего
	ставка	ставка			
	за	за энергию			
	мощность				
	руб./тыс.	руб./МВт	руб./тыс.		
	кВт х ч	в мес.	кВт х ч		
	(руб./Гкал)	(тыс. (руб./Гкал)			
	руб./				
	Гкал/ч	в			
	мес.)				
1	2	3	4	5	6
7	8	9	10		
Базовый период					
1	Электрическая энергия, в том				
числе:					
1.1 оптовый рынок					
1.1.1 поставщик 1					
1.1.2 ...					
...					
1.2 розничный рынок					

1.2.1	поставщик 1
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.2.2	...
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.	Тепловая энергия, в том
числе:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1	поставщик 1
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2	поставщик 2
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.3	...
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
...	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
n	Итого
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
Период регулирования	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1	Электрическая энергия, в том
числе:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.1	оптовый рынок
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.1.1	поставщик 1
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.1.2	...
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
...	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.2	розничный рынок
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.2.1	поставщик 1
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.2.2	...
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
...	
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2	Тепловая энергия
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1	поставщик 1
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2	поставщик 2
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.3	...
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	

указаний.

3. Гр. 5 = гр. 3 * гр. 4.

4. Гр. 8 = гр. 6 * гр. 7.

Приложение 4.9

Расчет расходов на оплату труда

Показатели	Единица	Базо-	Период
п.п.	измере-	вый	регу-
	ния	пери-	лиро-
	од	вания	
1	2	3	4
1. Численность			
1.1. Нормативная численность	чел.		
в т. ч. привлеченный персонал	чел.		
1.2. Нормативная численность ППП	чел.		
без привлеченного персонала	чел.		
1.3. Фактическая численность	чел.		
% отношения факта к нормативу	%		
1.4. Численность на вводы по нормативу	чел.		
1.5. Численность, принятая для расчета	чел.		
2. Средняя зарплата			
2.1. Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.		
2.1. Дефлятор по заработной плате			
2.2. Тарифная ставка рабочего 1 разряда с	руб.		
учетом дефлятора			
2.3. Средняя степень оплаты труда			
2.3. Тарифный коэффициент, соответствующий			
ступени по оплате труда			

2.3. Среднемесячная тарифная ставка ППП |руб. | | |
|----|-----|-----|----|-----|

2.6. Выплаты, связанные с режимом работы, | | | |
с условиями труда 1 работника:				
	- процент выплаты	%		
----	-----	-----	----	-----
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.7. Текущее премирование: | | | |
|----|-----|-----|----|-----|
	- процент выплаты	%		
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.8. Вознаграждение за выслугу лет: | | | |
|----|-----|-----|----|-----|
	- процент выплаты	%		
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.9. Выплаты по итогам года: | | | |
|----|-----|-----|----|-----|
	- процент выплаты	%		
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.10. | | | |
|----|-----|-----|----|-----|
	- процент выплаты	%		
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.11. | | | |
|----|-----|-----|----|-----|
	- процент выплаты	%		
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

2.12. Выплаты по районному коэффициенту и | | | |
северные надбавки:				
	- процент выплаты	%		
----	-----	-----	----	-----
	- сумма выплат	руб.		
----	-----	-----	----	-----

3. ИТОГО среднемесячная оплата труда на |руб. | | |
| 1 работника | | | |

4.	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на				
	производство продукции (услуг))				
4.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
4.2.	Выплаты в соответствии с порядком	тыс. руб.			
	назначения и выплаты ежемесячных				
	компенсационных выплат отдельным				
	категориям граждан*				
4.3.	Прочие	тыс. руб.			
	Количество месяцев в периоде				
	регулирования				
4.4.	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.			
4.4.1	- на производство электрической				
	энергии				
4.4.2	- на производство тепловой энергии				
4.4.3	- на производство теплоносителя				
4.4.4	- прочая продукция				
5.	Расчет по непромышленной группе (вкл.				
	в балансовую прибыль)				
5.1.	Фактическая численность	чел.			
5.2.	Планируемая численность	чел.			
5.3.	Расчетная средняя зарплата	руб.			
5.4.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
5.5.	По постановлению N 1206 от 3.11.94	тыс. руб.			
5.6.	ИТОГО ФОТ непром. группы	тыс. руб.			
5.6.1	- на производство электрической	тыс. руб.			
	энергии				

5.6.2	- на производство тепловой энергии	тыс. руб.		
5.6.3	- на производство теплоносителя	тыс. руб.		
5.6.4	- прочая продукция	тыс. руб.		
5.7.	Коэффициент для расчета по непром.	%		
	группе			

Примечания:

1. Заполняется по каждому источнику тепловой энергии, по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация, каждому виду регулируемой деятельности, по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей организации.
2. Для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, таблица заполняется в целом по источнику тепловой энергии. Строки 4.4.1 - 4.4.4, 5.6.1 - 5.6.4 заполняются по результатам распределения расходов между тепловой и электрической энергией в соответствии с главой VIII Методических указаний.

* Постановление Правительства Российской Федерации от 3 ноября 1994 г. N 1206 "Об утверждении порядка назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан" (Собрание законодательства Российской Федерации 1994, N 29, ст. 3035; 2003, N 33, ст. 3269; 2006, N 33, ст. 3633; 2012, N 22, ст. 2867; 2013, N 13, ст. 1559; N 22, ст. 2809).

Приложение 4.10

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

N	Показатели	Единица	Базо-	Пери-
п.п.	измерения	вый	од	
	пери-	регу-		
	од	лиро-		
	вания			
1	2	3	4	5
1.	Первоначальная стоимость осн. фондов	тыс. руб.		
	на начало периода			
	Здания	тыс. руб.		

Сооружения тыс. руб.				
Передаточные устройства тыс. руб.				
Машины и оборудование тыс. руб.				
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.				
- рабочие машины тыс. руб.				
- приборы и лаборат. оборудование тыс. руб.				
- вычислительная техника тыс. руб.				
- прочие машины тыс. руб.				
Транспортные средства тыс. руб.				
Инструмент тыс. руб.				
Производственный инвентарь тыс. руб.				
Прочие основные производственные фонды тыс. руб.				
2. Переоценка стоимости осн. фондов (только тыс. руб.				
положительная или отрицательная разница				
относительно первоначальной стоимости				
(осн. фондов)				
Здания тыс. руб.				
Сооружения тыс. руб.				
Передаточные устройства тыс. руб.				
Машины и оборудование тыс. руб.				
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.				
- рабочие машины тыс. руб.				
- приборы и лаборат. оборудование тыс. руб.				
- вычислительная техника тыс. руб.				

- прочие машины тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Транспортные средства тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Инструмент тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Производственный инвентарь тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Прочие основные производственные фонды тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
----	-----	-----	-----
3. Ввод основных производственных фондов тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Здания тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Сооружения тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Передаточные устройства тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Машины и оборудование тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
- рабочие машины тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
- приборы и лаборат. оборудование тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
- вычислительная техника тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
- прочие машины тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Транспортные средства тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Инструмент тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Производственный инвентарь тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Прочие основные производственные фонды тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
----	-----	-----	-----
4. Выбытие основных производственных фондов тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Здания тыс. руб.			
----	-----	-----	-----
Сооружения тыс. руб.			
----	-----	-----	-----

Передаточные устройства тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Машины и оборудование тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- рабочие машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- приборы и лаборат. оборудование тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- вычислительная техника тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- прочие машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Транспортные средства тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Инструмент тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Производственный инвентарь тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Прочие основные производственные фонды тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
---- ----- ----- -----			
5. Среднегодовая стоимость основных тыс. руб.			
производственных фондов			
---- ----- ----- -----			
Здания тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Сооружения тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Передаточные устройства тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Машины и оборудование тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- рабочие машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- приборы и лаборат. оборудование тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- вычислительная техника тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
- прочие машины тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Транспортные средства тыс. руб.			
---- ----- ----- -----			
Инструмент тыс. руб.			

----- ----- ----- -----	
Производственный инвентарь тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
Прочие основные производственные фонды тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
----- ----- ----- -----	
6. Норма амортизационных отчислений	
----- ----- ----- -----	
Здания %	
----- ----- ----- -----	
Сооружения %	
----- ----- ----- -----	
Передаточные устройства %	
----- ----- ----- -----	
Машины и оборудование %	
----- ----- ----- -----	
в т. ч. - силовые машины %	
----- ----- ----- -----	
- рабочие машины %	
----- ----- ----- -----	
- приборы и лаборат. оборудование %	
----- ----- ----- -----	
- вычислительная техника %	
----- ----- ----- -----	
- прочие машины %	
----- ----- ----- -----	
Транспортные средства %	
----- ----- ----- -----	
Инструмент %	
----- ----- ----- -----	
Производственный инвентарь %	
----- ----- ----- -----	
Прочие основные производственные фонды %	
----- ----- ----- -----	
----- ----- ----- -----	
7. Сумма амортизационных отчислений тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
Здания тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
Сооружения тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
Передаточные устройства тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
Машины и оборудование тыс. руб.	
----- ----- ----- -----	
в т. ч. - силовые машины тыс. руб.	

----	-----	-----	-----	-----
	-	рабочие машины		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	-	приборы и лаборат. оборудование		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	-	вычислительная техника		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	-	прочие машины		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
		Транспортные средства		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
		Инструмент		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
		Производственный инвентарь		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
		Прочие основные производственные фонды		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	7.1	- на производство электрической энергии		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	7.2	- на производство тепловой энергии		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	7.3	- на производство теплоносителя		тыс. руб.
----	-----	-----	-----	-----
	7.4	- прочая продукция		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, по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей организации.
2. Для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, таблица заполняется в целом по источнику тепловой энергии. Строки 7.1 - 7.4 заполняются по результатам распределения расходов между тепловой и электрической энергией в соответствии с главой VIII Методических указаний.

Приложение 4.11

Расчет источников финансирования капитальных вложений

тыс. руб.

----	-----	-----	-----	-----
	N		Наименование	
	п/п		период	
			регулируемого	
----	-----	-----	-----	-----
	1		2	
	3		4	

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 электрической энергии		
1.4	- на производство тепловой энергии		
1.5	- на производство теплоносителя		
1.6	- прочая продукция		
2	Финансирование капитальных вложений		
	из средств - всего		
2.1	Амортизационных отчислений на полное восстановление		
	основных фондов (100%)		
2.1.1	в т. ч. 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 пп. 2.1 - 2.8		
2.10	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):		

Финансирование капитальных вложений, в том числе:					
----- ----- ----- ----- -----					
2.11 - на производство электрической энергии					
----- ----- ----- ----- -----					
2.12 - на производство тепловой энергии					
----- ----- ----- ----- -----					
2.13 - на производство теплоносителя					
----- ----- ----- ----- -----					
2.14 - прочая продукция					
----- ----- ----- ----- -----					

Примечания:

1. Представляется одновременно с копией утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проектом инвестиционной программы).
2. Для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, таблица заполняется в целом по источнику тепловой энергии. Строки 1.3 - 1.6, 2.11 - 2.14 заполняются по результатам распределения расходов между тепловой и электрической энергией в соответствии с главой VIII Методических указаний.

Приложение 4.12

Справка об объектах капитальных вложений

тыс. руб.

----- ----- ----- ----- -----					
Наименование Утверждено Выполнено в Источник План Источник					
объекта на базовый течение финансирования на период финансируе-					
капитальных период базового на базовый регулирова- ния на период					
вложений периода период ния регулирования					
----- ----- ----- ----- -----					
1 2 3 4 5 6					
----- ----- ----- ----- -----					
Всего					
----- ----- ----- ----- -----					
в т. ч.					
----- ----- ----- ----- -----					
----- ----- ----- ----- -----					
----- ----- ----- ----- -----					
----- ----- ----- ----- -----					
----- ----- ----- ----- -----					

Примечания:

1. Заполняется по каждому виду регулируемой деятельности, по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом по единой теплоснабжающей

организации.

2. Представляется одновременно с копией утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проектом инвестиционной программы).

Приложение 4.13

Расчет экономии от снижения потребления топлива

----- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
N Показатели Единица Базовый период Базовый период Базовый период Базовый период							
п. п. измерения регулирования, регулирования, регулирования, регулирования,							
i-4 i-3 i-2 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 кг у.т./Гкал							
тарифов							
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
3 Фактический объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
поставляемой с коллекторов источника тепловой							
энергии							
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
4 Фактическая (расчетная) цена на топливо руб./т у.т.							
источника тепловой энергии							
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
5 Экономия от снижения потребления топлива кг у.т.							
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----							

Примечания:

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих 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 настоящих 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 настоящим Методическим указаниям.
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: $\text{гр. стр. 5} = (\text{гр. стр. 2} - \text{гр. стр. 1}) * \text{гр. стр. 3}$.

Приложение 4.14

Расчет экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов

----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
N	Показатели	Единица	Базовый период	Базовый период	Базовый период	Базовый период	Базовый период
п. п.	измерения	регулирования,	регулирования,	регулирования,	регулирования,	регулирования,	регулирования,
	i-4	i-3	i-2	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						
	ресурса						
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
5	Фактическая стоимость приобретения (производства)						
	единицы энергетического ресурса						
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
6	Экономия от снижения потребления энергетического ресурса						
	ресурса						
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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 настоящих 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 настоящих 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: $\text{гр. стр. 6} = \text{гр. стр. 1} / \text{гр. стр. 2} * \text{гр. стр. 3} - \text{гр. стр. 4}$.
5. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы выразить прирост экономии от снижения потребления энергетического ресурса в тыс. руб.

Приложение 4.15

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

[illegible]

Примечания:

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ($i = 2$), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления энергоресурсов равна нулю.

2. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний, 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 приложением 4.13 и приложением 4.14 к настоящему Методическим указаниям.

4. В строке 3: гр. 4 = $(1 + \text{гр. 5}) * (1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 2;

гр. 5 = (1 + гр. 6) * (1 + гр. 7) * (1 + гр. 8) строки 2;

гр. 6 = (1 + гр. 7) * (1 + гр. 8) строки 2;

гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 2

5. Гр. стр. 4 = гр. стр. 1 * гр. стр. 3.

6. Итого заполняется в гр. 5 как сумма граф 4-7 строки 4.

Приложение 5

к Методическим указаниям

Формирование необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности инвестированного капитала и методом индексации установленных тарифов

Приложение 5.1

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

тыс. руб.

---- ----- ----- -----			
N Наименование расхода Год, предшествующий Первый год очередного			
п. п. очередному долгосрочного периода			
долгосрочному периоду регулирования			
регулирования			
---- ----- ----- -----			
1 2 3 4			
---- ----- ----- -----			
1. Расходы на приобретение сырья и материалов			
---- ----- ----- -----			
2. Расходы на ремонт основных средств			
---- ----- ----- -----			
3. Расходы на оплату труда			
---- ----- ----- -----			
4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по			
договорам со сторонними организациями			
---- ----- ----- -----			
5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с			
организациями, включая:			
---- ----- ----- -----			
5.1. Расходы на оплату услуг связи			
---- ----- ----- -----			
5.2. Расходы на оплату вневедомственной охраны			
---- ----- ----- -----			
5.3. Расходы на оплату коммунальных услуг			
---- ----- ----- -----			
5.4. Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных			
услуг			
---- ----- ----- -----			
5.5. Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			
---- ----- ----- -----			
5.6. Расходы на оплату других работ и услуг			

6.	Расходы на служебные командировки			
7.	Расходы на обучение персонала			
8.	Лизинговый платеж			
9.	Арендная плата			
10.	Другие расходы, в том числе:			
10.1.				
10.2.				
	...			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов			

Примечания:

1. В гр. 3 отражаются расходы, учтенные в тарифах регулируемой организации в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Приложение 5.2

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

N		Параметры расчета расходов		Единица		Долгосрочный период регулирования			
п. п.		измерения							
		год i0	год i0+1	...	год i1				
1	2	3	4	5	...	n			
1.		Индекс потребительских цен на							
		расчетный период регулирования (ИПЦ)							
2.		Индекс эффективности операционных		%					
		расходов (ИР)							
3.		Индекс изменения количества активов							
		(ИКА)							
3.1.		количество условных единиц, у. е.							
		относящихся к активам, необходимым							
		для осуществления регулируемой							
		деятельности							

----- ----- ----- ----- ----- -----
3.2. установленная тепловая мощность Гкал/ч
источника тепловой энергии
----- ----- ----- ----- ----- -----
4. Коэффициент эластичности затрат по
росту активов (К)
эл
----- ----- ----- ----- ----- -----
5. Операционные (подконтрольные) расходы тыс. руб.
----- ----- ----- ----- ----- -----

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Строка 3 заполняется в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний; строка 3.1 - для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указаниям; 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 приложения 5.1 к настоящим Методическим указаниям.
4. Гр. 5 - n заполняются расчетно, как значение операционных (неподконтрольных) расходов в предыдущей графе, умноженное на соответствующие индексы текущего года, указанные в строках 1-4.

Приложение 5.3

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

----- ----- ----- ----- ----- -----
год i0 год i0 + 1 ... год i1
----- ----- ----- ----- ----- -----
N Наименование расхода фактически прогноз фактически прогноз фактически прогноз
п. п. понесенные расходов понесенные расходов понесенные расходов
расходы на год i0 по расходы в году на год i0 + 1 расходы в году на год i1 по
в году i0 по данным i0 + 1 по по данным i1 по данным данным
данным регулируемой данным регулируемой регулируемой регулируемой
регулируемой организации регулируемой организации организации организации
организации организации
----- ----- ----- ----- ----- -----
1 2 3 4 5 6 n-1 n
----- ----- ----- ----- ----- -----
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.	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			

----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

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 Приложений 4.4, 4.7 и 4.8 к настоящим Методическим указаниям.

Приложение 5.5

Расчет экономии операционных расходов

----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
N	Показатели	Единица	Год i1-4	Год i1-3	Год i1-2	Год i1-1	Год i1
п. п.	измерения						
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
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 тыс. руб.	- - - -					
	долгосрочном периоде регулирования						
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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;
гр. 4 = гр. 4 стр. 3 - гр. 3 стр. 3 * (1 + гр. 4 стр. 5)
гр. 5 = гр. 5 стр. 3 - гр. 4 стр. 3 * (1 + гр. 5 стр. 5)
гр. 6 = гр. 6 стр. 3 - гр. 5 стр. 3 * (1 + гр. 6 стр. 5)
гр. 7 = гр. 7 стр. 3 - гр. 6 стр. 3 * (1 + гр. 7 стр. 5)
5. В строке 6: гр. 4 = (1 + гр. 5 стр. 5) * (1 + гр. 6 стр. 5) * (1 + гр. 7 стр. 5)

гр. 5 = (1 + гр. 6 стр. 5) * (1 + гр. 7 стр. 5)

гр. 6 = (1 + гр. 7 стр. 5)

6. В строке 7: гр. стр. 7 = гр. стр. 4 * 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:

гр. 8 = (4/5 * гр. 7 + 3/5 * гр. 6 + 2/5 * гр. 5) | стр. 7

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:

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

Приложение 5.6

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

---	-----	-----	---	---	---	---	---
N	Показатели	Единица	Год	Год	Год	Год	Год
п.п.	измерения	i1-4	i1-3	i1-2	i1-1	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	тыс. Гкал					
	источника тепловой энергии						
---	-----	-----	---	---	---	---	---
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	тыс. руб.					
	долгосрочном периоде регулирования						
---	-----	-----	---	---	---	---	---

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 приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям 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) * гр. стр. 3

5. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = (гр. стр. 5 - гр. стр. 5|предыдущий год) *

3 3

* гр. стр. 4 / 10 . Для первого года регулирования: гр. стр. 6 = гр. стр. 5 * гр. стр. 4 / 10 .

6. В строке 8:

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

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

гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 7

7. Гр. стр. 9 = гр. стр. 6 * 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 * гр. 8 + 3/5 * гр. 7 + 2/5 * гр. 6)|стр. 9

Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:

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

Приложение 5.7

Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя

(далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

----	-----	-----	----	----	----	----	----
N	Показатели	Единица	Год	Год	Год	Год	Год
п. п.	измерения i1-4 i1-3 i1-2 i1-1	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 ценах года i1	тыс. руб.
11	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном	руб.
	периоде регулирования	

Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. Приложение заполняется для каждого вида ресурсов.
3. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: $\text{гр. стр. 6} = \text{гр. стр. 1} / \text{гр. стр. 2} * \text{гр. стр. 3} - \text{гр. стр. 4}$
4. Графы строки 7 заполняются расчетным способом: $\text{гр. стр. 7} = (\text{гр. стр. 6} - \text{гр. стр. 6} | \text{предыдущий год}) * \text{гр. стр. 5}$.
Для первого года регулирования: $\text{стр. 7} = \text{гр. стр. 6} * \text{гр. стр. 5}$. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы выразить прирост экономии от снижения потребления ресурсов в тыс. руб.
5. В строке 9:
 $\text{гр. 5} = (1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 8;
 $\text{гр. 6} = (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$ строки 8;
 $\text{гр. 7} = (1 + \text{гр. 8})$ строки 8
 $\text{гр. стр. 10} = \text{гр. стр. 7} * \text{гр. стр. 9}$, кроме гр. 8
 $\text{гр. 8 стр. 10} = \text{гр. стр. 7}$
7. Строка 11 заполняется только в графе 8.
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:
 $\text{гр. 8} = (4/5 * \text{гр. 8} + 3/5 * \text{гр. 7} + 2/5 * \text{гр. 6}) | \text{стр. 10}$
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:
 $\text{гр. 8} = (4/5 * \text{гр. 8} + 3/5 * \text{гр. 7} + 2/5 * \text{гр. 6} + 1/5 * \text{гр. 5}) | \text{стр. 10}$

Приложение 5.8

Размер инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования при первом применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала

1.	Производственные объекты (основные средства), учитываемые при определении размера инвестированного капитала	
	Инвентарный № ОС Группа ОС - Наименование Дата введения в Остаточная стоимость на	
	Стоимость Начисленная Остаточная	
	объекта эксплуатацию, 01.01.2010, тыс. руб. введенных в амортизация, стоимость	
	дд.мм.гггг. эксплуатацию с тыс. руб. вышедших из	
	01.01.2010 на эксплуатации	

	дату введения		объектов с	
	в эксплуата-		01.01.2010,	
	цию, тыс. руб.		тыс. руб.	

1 2 3 4 5 6 7 8				

Итого:				

2. Стоимость производственных объектов, учитываемая при определении размера инвестированного капитала				

3. Источники финансирования создания производственных объектов				

- плата за подключение к системе теплоснабжения				

- доход, полученный регулируемой организацией за счет применения надбавок к тарифам				

- величина средств, полученных безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных				
корпораций на финансирование создания введенных в эксплуатацию производственных объектов (по данным бухгалтерского				
учета)				

4. Размер инвестированного капитала при первом применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала				

5. Величина ежегодного возврата инвестиций, осуществленных до перехода к регулированию тарифов с использованием метода				
обеспечения доходности инвестированного капитала				

Примечания:

1. В гр. 2 указывается название группы основных средств.
2. В гр. 3 указывается наименование производственного объекта, в состав которого входит ОС.
3. В гр. 5 указывается остаточная стоимость производственных объектов, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности, определенная по данным бухгалтерского учета на 1 января 2010 г.
4. В гр. 6 указывается стоимость введенных в эксплуатацию производственных объектов в срок от 1 января 2010 г. до 31 декабря включительно года, предшествующего началу первого долгосрочного периода регулирования (по данным бухгалтерского учета, на дату введения указанных объектов в эксплуатацию без учета выплаченных процентов по займам и кредитам, полученным регулируемой организацией для финансирования строительства (реконструкции, модернизации) таких производственных объектов до их ввода в эксплуатацию), за

исключением создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов, поставка мощности которых предусмотрена договорами о предоставлении мощности.

5. В гр. 7 указывается амортизация, начисленная за период с 1 января 2010 г. до 31 декабря включительно года, предшествующего

началу первого долгосрочного периода регулирования (по данным бухгалтерского учета).

6. В гр. 8 указывается остаточная стоимость производственных объектов, выбывших из эксплуатации за период с 1 января 2010 г. до

31 декабря включительно года, предшествующего началу первого долгосрочного периода регулирования (по данным бухгалтерского учета на дату выбытия).

7. Строка "Итого" заполняется в гр. 5-8.

8. Строка "Стоимость производственных объектов, учитываемая при определении размера инвестированного капитала регулируемой организации" заполняется в графе 8: гр. 8 = (гр. 5 + гр. 6 - гр. 7 - гр. 8) по строке "Итого".

9. Строка "Источники финансирования создания производственных объектов" заполняется по источникам финансирования создания

производственных объектов, использованных регулируемой организацией за период с 1 января 2010 г. до 31 декабря включительно года, предшествующего началу первого долгосрочного периода регулирования.

10. Стр. 4 = стр. 2 - стр. 3.

11. Стр. 5 = стр. 4 / срок возврата инвестированного капитала.

Приложение 5.9

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

----- ----- ----- ----- ----- -----											
N Наименование расхода год i0 год i0 + 1 ... год i1											
п. п. ----- ----- ----- ----- ----- -----											
факт в году прогноз факт в году прогноз факт в году прогноз											
i0 по данным на год i0 по i1 + 1 по на год i1 по на год											
регулируемой данным данным i0 + 1 по данным i1 по данным											
организации регулируемой регули- данным регули- регулируемой											
организации руемой регулируемой руемой организации											
организации организации организации											
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1 2 3 4 5 6 ... n - 1 n											
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1. Операционные (подконтрольные)											
расходы											
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
2. Неподконтрольные расходы											
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
3. Расходы на приобретение											
(производство) энергетических											
ресурсов, холодной воды и											
теплоносителя											

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 долгосрочного 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.

Приложение 5.10

Расчет необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности
инвестированного капитала

----- ----- ----- ----- ----- -----	
N Наименование расхода год i0 год i0 + 1 ... год i1	
п. п.	
----- ----- ----- ----- ----- -----	
факт в году прогноз факт в году прогноз факт в году i1 прогноз	
i0 по данным на год i0 по i0 + 1 по на год по данным на год i1 по	
регулируемой данным данным i0 + 1 по регулируемой данным	
организации регулируемой регулируемой данным организации регулируемой	
организации организации регулируемой организации	
организации	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1 2 3 4 5 6 n - 1 n	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1. Операционные (подконтрольные)	
расходы	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2. Неподконтрольные расходы	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
3. Расходы на приобретение	
(производство) энергетических	
ресурсов, холодной воды и	
теплоносителя	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
4. Возврат инвестированного	
капитала	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
5. Доход на инвестированный	
капитал	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
5.1 размер инвестированного	
капитала при переходе к	
регулированию тарифов с	
использованием метода	

| обеспечения доходности | | | | | | | |
 | инвестированного капитала | | | | | | | |
(остаточная величина)							
5.2	база инвестированного капитала						
на начало года (остаточная							
величина)							
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
5.3	нормативная величина чистого						
оборотного капитала							
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
5.4	норма доходности,						
установленная для капитала,							
созданного до перехода к							
регулированию тарифов с							
использованием метода							
обеспечения доходности							
5.5	норма доходности						
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
 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, 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 и | | | | | | | |

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

N Источник тепловой энергии Необхо- Объем в т. ч. Суммарная в т. ч. Расходы Односта-											
Ставка Ставка за											
п/п димая отпуска по договорная по на вочный за содержание											
валовая тепловой нерегули- (заявленная) нерегули- топливо, тариф, тепловую тепловой											
выручка, энергии от руемым тепловая руемым тыс. руб. руб./ энергию мощности											
тыс. источника долго- нагрузка долго- Гкал двухста- двухста-											
руб. тепловой срочным потребителей срочным вочного вочного											
энергии, догово- тепловой догово- тарифа, тарифа,											
тыс. Гкал рам, энергии, рам, руб./ тыс.											
тыс. Гкал/ч Гкал/ч Гкал руб./											
Гкал Гкал/ч											
в мес.											
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11											
Базовый период											
1 Источник тепловой энергии 1											
- вода											
- отборный пар от 1,2 до 2,5											
2											
кгс/см											
- отборный пар от 2,5 до 7,0											
2											
кгс/см											
- отборный пар от 7,0 до 13,0											
2											
кгс/см											
- отборный пар свыше 13,0											
2											
кгс/см											
- острый и редуцированный пар											
...											
n Источник тепловой энергии n											

1 ...
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
n+1 Расчет тарифа на тепловую
энергию (мощность), отпускаемую
от источников тепловой энергии,
расположенных в пределах одной
системы теплоснабжения
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- вода
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- отборный пар от 1,2 до 2,5
2
кгс/см
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- отборный пар от 2,5 до 7,0
2
кгс/см
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- отборный пар от 7,0 до 13,0
2
кгс/см
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- отборный пар свыше 13,0
2
кгс/см
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
- острый и редуцированный пар
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
Период регулирования
--- --- --- --- --- --- --- --- ---
1 ...
--- --- --- --- --- --- --- --- ---

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 * М), где М = 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 настоящих Методических указаний;

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

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

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

Приложение 6.2

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

----- ----- ----- ----- -----									
N Показатели Единицы Водяные тепловые Паровые тепловые									
п/п измерения сети сети									
----- ----- ----- -----									
базовый период базовый период									
период регули- период регули-									
рования рования									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
1 2 3 4 5 6 7									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
1 Необходимая валовая выручка, тыс. руб.									
Отнесенная на передачу тепловой									
Энергии, в т. ч.:									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
1.1 Экономически обоснованные тыс. руб.									
Расходы на содержание									
Эксплуатируемых регулируемой									
Организацией тепловых пунктов,									
Тепловых сетей, расположенных									
После тепловых пунктов, и на									
Оплату потерь в указанных сетях									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
2 Объем отпуска тепловой энергии тыс. Гкал									
В виде пара или воды из									
Тепловых сетей регулируемой									
Организации									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
2.1 В т. ч. объем отпуска тепловой тыс. Гкал									
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						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
3 Суммарная договорная Гкал/ч						
((заявленная) тепловая нагрузка						
потребителей						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
3.1 в т. ч. суммарная договорная Гкал/ч						
((заявленная) тепловая нагрузка						
потребителей, теплопотребляющие						
установки которых подключены						
после тепловых пунктов (на						
тепловых пунктах),						
эксплуатируемых регулируемой						
организацией						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
4 При отсутствии дифференциации						
тарифов по схеме подключения						
теплопотребляющих установок						
потребителей тепловой энергии к						
системе теплоснабжения:						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
4.1 Одноставочный тариф на услуги руб./Гкал						
по передаче тепловой энергии						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
4.2 Двухставочный тариф на услуги						
по передаче тепловой энергии:						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
- ставка за тепловую энергию руб./Гкал						
----- ----- ----- ----- ----- -----						
- ставка за содержание тепловой тыс. руб.						
мощности 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 руб./Гкал	
по передаче тепловой энергии	
----- ----- ----- ----- -----	
5.1.2 Двухставочный тариф на услуги	
по передаче тепловой энергии:	
----- ----- ----- ----- -----	
- ставка за тепловую энергию руб./Гкал	
----- ----- ----- ----- -----	
- ставка за содержание тепловой	тыс. руб. /
мощности 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 руб./Гкал	
по передаче тепловой энергии	
----- ----- ----- ----- -----	
5.2.2 Двухставочный тариф на услуги	
по передаче тепловой энергии:	
----- ----- ----- ----- -----	
- ставка за тепловую энергию руб./Гкал	
----- ----- ----- ----- -----	
- ставка за содержание тепловой	тыс. руб. /
мощности 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) /

N п/п Показатели Базовый период Период регулирования											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
Объем Суммарная Одно- Ставка Ставка за Объем Суммарная Односта- Ставка Ставка за											
отпуска договорная ставоч- за содержание отпуска дого- вочный за содержание											
тепловой (заявлен- ный тепловую тепловой тепловой ворная тариф, тепловую тепловой											
энергии от ная) тариф, энергию мощности энергии от (заявлен- руб./ энергию мощности											
источника тепловая руб./ двухста- двухставоч- источника ная) Гкал двухста- двухста-											
тепловой нагрузка Гкал вочного ного тепловой тепловая вочного вочного											
энергии, потреби- тарифа, тарифа, энергии, нагрузка тарифа, тарифа,											
тыс. Гкал телей, руб./ Гкал тыс. руб./ тыс. Гкал потреби- руб./ тыс. руб./											
Гкал/ч Гкал/ч в телей, Гкал Гкал/ч в											
мес. Гкал/ч мес.											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1 Источник тепловой											
энергии 1											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.1 - вода											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.2 - отборный пар от 1,2											
2											
до 2,5 кгс/см											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.3 - отборный пар от 2,5											
2											
до 7,0 кгс/см											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.4 - отборный пар от 7,0											
2											
до 13,0 кгс/см											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.5 - отборный пар выше											
2											
13,0 кгс/см											
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1.6 - острый и											

редуцированный пар											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
...											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
n Источник тепловой											
энергии n											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
...											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
n+1 Средневзвешенная											
стоимость производимой											
и (или) приобретаемой											
единицы тепловой											
энергии (мощности):											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- вода											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- отборный пар от 1,2											
2											
до 2,5 кгс/см											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- отборный пар от 2,5											
2											
до 7,0 кгс/см											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- отборный пар от 7,0											
2											
до 13,0 кгс/см											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- отборный пар свыше											
2											
13,0 кгс/см											
---- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
- 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) организация приобретает тепловую энергию (мощность) с целью компенсации потерь в тепловых сетях.
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):
$$\text{гр. 5} = (\text{гр. 3} * \text{гр. 5} + \dots) / (\text{гр. 3} + \dots)$$
по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
$$\text{гр. 6} = (\text{гр. 3} * \text{гр. 6} + \dots) / (\text{гр. 3} + \dots)$$
по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
$$\text{гр. 7} = (\text{гр. 4} * \text{гр. 7} + \dots) / (\text{гр. 4} + \dots)$$
по всем источникам;
$$\text{гр. 10} = (\text{гр. 8} * \text{гр. 10} + \dots) / (\text{гр. 8} + \dots)$$
по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
$$\text{гр. 11} = (\text{гр. 8} * \text{гр. 11} + \dots) / (\text{гр. 8} + \dots)$$
по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;
$$\text{гр. 12} = (\text{гр. 9} * \text{гр. 12} + \dots) / (\text{гр. 9} + \dots)$$
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 тепловой энергии (мощности) (стр. n+1); тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии (стр. n+2) в виде пара, рассчитывается как средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) по параметрам пара (стр. n+1).

Приложение 6.4

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

| N | Показатели | Базовый период | Период регулирования |

стоимость оказываемых и				
(или) приобретаемых				
услуг по передаче				
единицы тепловой				
 | энергии: | | | | |
 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
 2.1 | Без дифференциации по | | | | |
 | схеме подключения | | | | |
 | теплопотребляющих | | | | |
 | установок потребителей: | | | | |
 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
 2.1.1 | - вода | | | | |
 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
 2.1.2 | - пар | | | | |
 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
 2.2 | С дифференциацией по | | | | |
 | схеме подключения | | | | |
 | теплопотребляющих | | | | |
 | установок потребителей: | | | | |
 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
 2.2.1 | При подключении к | | | | |
тепловой сети без				
дополнительного				
преобразования на				
тепловых пунктах,				
эксплуатируемых				
регулируемые				
организациями:						
- вода						
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
- пар						
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
2.2.2	При подключении к					
тепловой сети после						
тепловых пунктов (на						
тепловых пунктах),						
эксплуатируемых						
регулируемые						
организациями:						
- вода						
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
- пар						
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
3	Тарифы на тепловую					
энергию (мощность),						
предоставляемую						

потребителей: ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- 3.1 Без дифференциации по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей: ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- 3.1.1 Без дифференциации по виду теплоносителя ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- 3.1.2 С дифференциацией по виду теплоносителя: ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - вода ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - отборный пар от 1,2 2 до 2,5 кгс/см ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - отборный пар от 2,5 2 до 7,0 кгс/см ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - отборный пар от 7,0 2 до 13,0 кгс/см ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - отборный пар выше 2 13,0 кгс/см ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- - острый и редуцированный пар ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- 3.2 С дифференциацией по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей: ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- 3.2.1 При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулируемые организациями: ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
--

Без дифференциации по	
виду теплоносителя	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
С дифференциацией по	
виду теплоносителя:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- вода	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар от 1,2	
2	
до 2,5 кгс/см	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар от 2,5	
2	
до 7,0 кгс/см	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар от 7,0	
2	
до 13,0 кгс/см	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар свыше	
2	
13,0 кгс/см	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- острый и	
редуцированный пар	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
3.2.2 При подключении к	
тепловой сети после	
тепловых пунктов (на	
тепловых пунктах),	
эксплуатируемых	
регулируемые	
организациями:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
Без дифференциации по	
виду теплоносителя	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
С дифференциацией по	
виду теплоносителя:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- вода	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар от 1,2	
2	
до 2,5 кгс/см	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
- отборный пар от 2,5	

2
до 7,0 кгс/см
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
- отборный пар от 7,0
2
до 13,0 кгс/см
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
- отборный пар свыше
2
13,0 кгс/см
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
- острый и
редуцированный пар
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) производится в соответствии с приложением 6.3 к настоящим Методическим указаниям.
3. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии производится в соответствии с приложением 6.5 к настоящим Методическим указаниям.
4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма соответствующих составляющих: средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и средневзвешенной стоимости услуг по передаче тепловой энергии.

Приложение 6.5

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

----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
N Показатели Базовый период Период регулирования
п/п ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
Объем Суммарная Односта- Ставка за Объем Суммарная Односта- Ставка за
отпуска договорная вочный содержание отпуска договорная вочный содержание
тепловой (заявленная) тариф, тепловой тепловой (заявлен- тариф, тепловой
энергии из тепловая руб./Гкал мощности энергии из ная) руб./Гкал мощности
тепловой нагрузка двухста- тепловой тепловая двухста-
сети, тыс. потребителей, вочного сети, тыс. нагрузка вочного
Гкал Гкал/ч тарифа, Гкал потреби- тарифа,
тыс. телей, тыс.

	руб./	Гкал/ч	руб./
	Гкал/ч	Гкал/ч	
	в мес.	в мес.	

1	2	3	4

1 Регулируемая организация 1			

1.1 Без дифференциации по схеме			
подключения теплопотребляющих			
установок потребителей:			

1.1.1 - вода			

1.1.2 - пар			

1.2 С дифференциацией по схеме			
подключения теплопотребляющих			
установок потребителей:			

1.2.1 При подключении к тепловой			
сети без дополнительного			
преобразования на тепловых			
пунктах, эксплуатируемых			
регулируемой организацией:			

- вода			

- пар			

1.2.2 При подключении к тепловой			
сети после тепловых пунктов			
(на тепловых пунктах),			
эксплуатируемых регулируемой			
организацией			

- вода			

- пар			

...			

n Регулируемая организация n			

...			

n+1 Средневзвешенная стоимость			
оказываемых и (или)			

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 * гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем регулируемым организациям, по видам теплоносителя (вода или пар),

соответственно;

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

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

соответственно;

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

Приложение 6.6

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

----- ----- ----- ----- -----	
N Показатели Единицы Базовый Период	
п/п измерения период регулирования	
----- ----- ----- ----- -----	
1 2 3 4 5	
----- ----- ----- ----- -----	
1 Расходы на производство воды, тыс. руб.	
вырабатываемой на водоподготовительных	
установках источника тепловой энергии,	
в том числе:	
----- ----- ----- ----- -----	
1.1 Стоимость исходной воды тыс. руб.	
----- ----- ----- ----- -----	
1.2 Стоимость реагентов, а также тыс. руб.	
фильтрующих и ионообменных материалов,	
используемых при водоподготовке	
----- ----- ----- ----- -----	
1.3 Стоимость инструментов, приспособлений, тыс. руб.	
инвентаря, приборов, лабораторного	
оборудования и другого имущества, не	
являющихся амортизируемым имуществом,	
используемых при водоподготовке	
----- ----- ----- ----- -----	
1.4 Расходы на электрическую энергию тыс. руб.	
(мощность) и тепловую энергию	
(мощность), используемую при	
водоподготовке	
----- ----- ----- ----- -----	

1.5	Стоимость транспортировки и очистки	тыс. руб.	
	сточных вод, возникающих в процессе		
	водоподготовки		
1.6	Расходы на оплату труда персонала,	тыс. руб.	
	участвующего в процессе водоподготовки		
1.7	Амортизация основных фондов,	тыс. руб.	
	участвующих в процессе водоподготовки		
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс	тыс. руб.	
	водоподготовки, в том числе:		
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование	тыс. руб.	
	водными объектами)		
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	
2	Объем воды, вырабатываемой на	тыс. куб. м	
	водоподготовительных установках		
	источника тепловой энергии		
3	Расходы на приобретение химически	тыс. руб.	
	очищенной воды у других организаций		
4	Объем приобретения химически очищенной	тыс. куб. м	
	воды у других организаций		
5	Расходы на мероприятия, необходимые для	тыс. руб.	
	доведения воды до установленных		
	законодательством Российской Федерации		
	параметров качества теплоносителя		
6	Необходимая валовая выручка, относимая	тыс. руб.	
	на производство теплоносителя		
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой	руб./куб. м	
	на водоподготовительных установках		
	источника тепловой энергии и (или)		
	приобретаемой у других организаций		
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый	руб./куб. м	
	теплоснабжающей организацией, владеющей		
	источником (источниками) тепловой		
	энергии, на котором производится		
	теплоноситель		

----	-----	-----	-----	-----
------	-------	-------	-------	-------

Примечания:

1. Таблица заполняется в отношении каждого источника тепловой энергии, которым владеет теплоснабжающая организация, по видам теплоносителя, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Стр. 6 = (стр. 1 + стр. 3 + стр. 5)
3. Стр. 7 = стр. 6 / (стр. 2 + стр. 4)
4. Стр. 8 = стр. 7

Приложение 6.7

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям

----	-----	-----	-----	-----
N	Показатели	Единицы	Базовый период	Период
п/п	измерения	регулирования		
----	-----	-----	-----	-----
1	2	3	4	5
----	-----	-----	-----	-----
1	Источник тепловой энергии 1, на			
	котором производится			
	теплоноситель			
----	-----	-----	-----	-----
1.1	Тариф на теплоноситель руб./куб. м			
----	-----	-----	-----	-----
1.2	Объем выработки и потребления тыс. куб. м			
	(невозврата) теплоносителя,			
	производимого на источнике			
	тепловой энергии 1			
----	-----	-----	-----	-----
	...			
----	-----	-----	-----	-----
n.	Источник тепловой энергии n, на			
	котором производится			
	теплоноситель n			
----	-----	-----	-----	-----
n.1	Тариф на теплоноситель руб./куб. м			
----	-----	-----	-----	-----
n.2	Объем выработки и потребления тыс. куб. м			
	(невозврата) теплоносителя,			
	производимого на источнике			
	тепловой энергии n			
----	-----	-----	-----	-----
	...			
----	-----	-----	-----	-----
3	Суммарный объем выработки и			
	потребления (невозврата)			
	теплоносителя, поставляемого			

1.3	оплата труда	тыс. руб.	
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг	тыс. руб.	
	производственного характера, выполняемых по		
	договорам со сторонними организациями или		
	индивидуальными предпринимателями		
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг,	тыс. руб.	
	выполняемых по договорам с организациями,		
	включая расходы на оплату услуг связи,		
	вневедомственной охраны, коммунальных		
	услуг, юридических, информационных,		
	аудиторских и консультационных услуг		
1.4.3	арендная плата, концессионная плата,	тыс. руб.	
	лизинговые платежи		
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и	тыс. руб.	
	(или) реализацией продукции		
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	
1.6	Расходы, не учитываемые в целях	тыс. руб.	
	налогообложения, всего		
1.6.1	денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	
	(по Коллективному договору)		
1.6.2	прочие расходы	тыс. руб.	
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч	
	объектов заявителей		

----	-----	-----	-----	-----
4	Расходы на проведение мероприятий по	тыс.		
	подключению объектов заявителей (П1)	руб./Гкал/ч		
----	-----	-----	-----	-----

Примечания:

1. Таблица заполняется на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации, в отношении регулируемого вида деятельности - подключение к системе теплоснабжения.
2. Стр. 4 = (стр. 1 + стр. 2) / стр. 3.
3. Величина выпадающих доходов/экономии средств определяется только в части проведения мероприятий по подключению объектов заявителей, расходы на которые определяются в соответствии с настоящим приложением.

Приложение 7.2

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
N	Критерий	Базовый период	Период регулирования			
п/п	дифференциации	-----	-----	-----	-----	-----
	Расходы на	Суммарная	Расходы на	Расходы на	Суммарная	Расходы на
	создание	подключаемая	создание	создание	подключаемая	создание
	(реконструкцию)	тепловая нагрузка	(реконструкцию)	(реконструкцию)	тепловая нагрузка	(реконструкцию)
	тепловых сетей (за	объектов	тепловых сетей (за	тепловых сетей	объектов	тепловых сетей (за
	исключением	заявителей,	исключением	(за исключением	заявителей,	исключением
	создания	подключаемая	создания	создания	подключаемая	создания
	(реконструкции)	тепловая нагрузка	(реконструкции)	(реконструкции)	тепловая нагрузка	(реконструкции)
	тепловых пунктов	которых более 0,1	тепловых пунктов	тепловых пунктов	которых более 0,1	тепловых пунктов
	от существующих	Гкал/ч и не	от существующих	от существующих	Гкал/ч и не	от существующих
	тепловых сетей или	превышает 1,5	тепловых сетей или	тепловых сетей	превышает 1,5	тепловых сетей или
	источников	Гкал/ч, и для	источников	или источников	Гкал/ч, и для	источников
	тепловой энергии	подключения	тепловой энергии	тепловой энергии	подключения	тепловой энергии
	до точек	которых требуется	до точек	до точек	которых требуется	до точек
	подключения	создание	подключения	подключения	создание	подключения
	объектов	(реконструкция)	объектов	объектов	(реконструкция)	объектов
	заявителей,	тепловых сетей	заявителей,	заявителей,	тепловых сетей	заявителей,

подключаемая (за исключением подключаемая подключаемая (за исключением							
подключаемая							
тепловая нагрузка создания тепловая нагрузка тепловая нагрузка создания тепловая							
нагрузка							
которых более 0,1 (реконструкции) которых более 0,1 которых более 0,1 (реконструкции)							
которых более 0,1							
Гкал/ч и не тепловых пунктов) Гкал/ч и не Гкал/ч и не тепловых пунктов) Гкал/ч и не							
превышает 1,5 превышает 1,5 превышает 1,5 превышает 1,5							
Гкал/ч Гкал/ч (П2.1) Гкал/ч Гкал/ч (П2.1)							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
тыс. руб. Гкал/ч тыс. руб./Гкал/ч тыс. руб. Гкал/ч тыс. руб./Гкал/ч							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1 2 3 4 5 6 7 8							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1 Надземная							
(наземная)							
прокладка							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1.1 50-250 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1.2 251-400 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1.3 401-550 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1.4 551-700 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
1.5 701 мм и выше							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2 Подземная							
прокладка, в том							
числе:							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1 канальная прокладка							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1.1 50-250 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1.2 251-400 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1.3 401-550 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1.4 551-700 мм							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.1.5 701 мм и выше							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.2 бесканальная							
прокладка							
---- ----- ----- ----- ----- ----- -----							
2.2.1 50-250 мм							

2.1.4	551-700 мм	
2.1.5	701 мм и выше	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50-250 мм	
2.2.1.2	251-400 мм	
2.2.1.3	401-550 мм	
2.2.1.4	551-700 мм	
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50-250 мм	
2.2.2.2	251-400 мм	
2.2.2.3	401-550 мм	
2.2.2.4	551-700 мм	
2.2.2.5	701 мм и выше	
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	
4	Налог на прибыль	

Примечания:

1. Стр. 1 заполняется по результатам заполнения приложения 7.1 к настоящим Методическим указаниям.
2. Стр. 2 заполняется по результатам заполнения приложения 7.2 к настоящим Методическим указаниям.
3. Стр. 3 заполняется по результатам заполнения приложения 7.3 к настоящим Методическим указаниям.
4. В стр. 4 налог на прибыль в расчете на 1 Гкал/ч суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей определяется в соответствии с формулой (121) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице).

Приложение 7.5

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----									
N Критерий Базовый период Период регулирования									
п/п дифференциации									
----- ----- ----- ----- ----- -----									
Расходы на Суммарная Расходы на создание Расходы на Суммарная Расходы на									
создание подключаемая (реконструкцию) создание подключаемая создание									
(реконструкцию) тепловая нагрузка тепловых сетей (за (реконструкцию) тепловая нагрузка									
(реконструкцию)									
тепловых сетей объектов исключением тепловых сетей объектов тепловых сетей									
(за исключением заявителей, создания (за исключением заявителей, (за исключением									
создания подключаемая (реконструкции) создания подключаемая создания									
(реконструкции) тепловая нагрузка тепловых пунктов) (реконструкции) тепловая нагрузка									
(реконструкции)									
тепловых пунктов) которых превышает от существующих тепловых пунктов) которых									
превышает тепловых пунктов)									
от существующих 1,5 Гкал/ч, при тепловых сетей или от существующих 1,5 Гкал/ч, при от									
существующих									
тепловых сетей наличии источников тепловой тепловых сетей наличии тепловых сетей									
или источников технической энергии до точек или источников технической или источников									
тепловой энергии возможности подключения тепловой энергии возможности тепловой									
энергии									
до точек подключения, и объектов до точек подключения, и до точек									
подключения для подключения заявителей, подключения для подключения подключения									
объектов которых требуется подключаемая объектов которых требуется объектов									
заявителей, создание тепловая нагрузка заявителей, создание заявителей,									
подключаемая (реконструкция) которых превышает подключаемая (реконструкция)									
подключаемая									
тепловая нагрузка тепловых сетей 1,5 Гкал/ч, при тепловая нагрузка тепловых сетей									
тепловая нагрузка									
которых превышает (за исключением наличии технической которых превышает (за									
исключением которых превышает									
1,5 Гкал/ч, при создания возможности 1,5 Гкал/ч, при создания 1,5 Гкал/ч, при									
наличии (реконструкции) подключения (П2.1) наличии (реконструкции) наличии									
технической тепловых пунктов) технической тепловых пунктов) технической									
возможности возможности возможности									
подключения подключения подключения									
(П2.1)									
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----									

тыс. руб. Гкал/ч тыс. руб./Гкал/ч тыс. руб. Гкал/ч тыс. руб./Гкал/ч	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1 2 3 4 5 6 7 8	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1 Надземная	
(наземная)	
прокладка	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.1 50-250 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.2 251-400 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.3 401-550 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.4 551-700 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
1.5 701 мм и выше	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2 Подземная	
прокладка, в том	
числе:	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1 канальная прокладка	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1.1 50-250 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1.2 251-400 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1.3 401-550 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1.4 551-700 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.1.5 701 мм и выше	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2 бесканальная	
прокладка	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2.1 50-250 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2.2 251-400 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2.3 401-550 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2.4 551-700 мм	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	
2.2.5 701 мм и выше	
----- ----- ----- ----- ----- ----- -----	

Примечания:

1. К таблице прилагается расчет расходов по гр. 3 и 6 с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.
2. Гр. 5 = гр. 3 / гр. 4.
3. Гр. 8 = гр. 6 / гр.7.

Приложение 7.6

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

N	Наименование	Единца	Базовый	Период
п/п	измерения	период	регулирования	
1	2	3	4	5
1	Расходы на создание (реконструкцию) тыс. руб.			
	тепловых пунктов от существующих тепловых			
	сетей или источников тепловой энергии до			
	точек подключения объектов заявителей,			
	подключаемая тепловая нагрузка которых			
	превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии			
	технической возможности подключения, в			
	том числе:			
1.1	тепловой пункт 1 тыс. руб.			
1.2	тепловой пункт 2 тыс. руб.			
...	... тыс. руб.			
1.n	тепловой пункт n тыс. руб.			
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка Гкал/ч			
	объектов заявителей, подключаемая			
	тепловая нагрузка которых превышает 1,5			
	Гкал/ч, при наличии технической			
	возможности подключения, и для			
	подключения которых требуется создание			
	(реконструкция) тепловых пунктов			
3	Расходы на создание (реконструкцию) тыс.			
	тепловых пунктов от существующих тепловых руб./Гкал/ч			
	сетей или источников тепловой энергии до			
	точек подключения объектов заявителей,			

подключаемая тепловая нагрузка которых	
превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии	
технической возможности подключения	
(П2.2)	
----- ----- ----- -----	

Примечания:

1. К таблице прилагается расчет расходов по стр. 1.1 - 1.п с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.
2. Стр. 1 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + ... + стр. 1.п.
3. Стр. 3 = стр. 1 / стр. 2.

Приложение 7.7

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/ч

N п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50-250 мм	
2.1.2	251-400 мм	
2.1.3	401-550 мм	
2.1.4	551-700 мм	
2.1.5	701 мм и выше	

2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50-250 мм	
2.2.1.2	251-400 мм	
2.2.1.3	401-550 мм	
2.2.1.4	551-700 мм	
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50-250 мм	
2.2.2.2	251-400 мм	
2.2.2.3	401-550 мм	
2.2.2.4	551-700 мм	
2.2.2.5	701 мм и выше	
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	
4	Налог на прибыль	

Примечания:

1. Стр. 1 заполняется по результатам заполнения приложения 7.4 к настоящим Методическим указаниям.
2. Стр. 2 заполняется по результатам заполнения приложения 7.5 к настоящим Методическим указаниям.
3. Стр. 3 заполняется по результатам заполнения приложения 7.6 к настоящим Методическим указаниям.
4. В стр. 4 налог на прибыль в расчете на 1 Гкал/ч суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей определяется в соответствии с формулой (121) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице).

Приложение 7.8

Расчет платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения

Заявитель _____

----- ----- ----- -----				
N	Наименование	Единица	Значение	
п/п	измерения			
----- ----- ----- -----				
1	2	3	4	
----- ----- ----- -----				
1	Плата за подключение объекта заявителя,	тыс. руб.		
	подключаемая тепловая нагрузка которого			
	превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической			
	возможности, в том числе:			
----- ----- ----- -----				
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс. руб.		
	объектов заявителей			
----- ----- ----- -----				
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс. руб./		
	объектов заявителей (П1)	Гкал/ч		
----- ----- ----- -----				
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч		
----- ----- ----- -----				
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых	тыс. руб.		
	сетей от существующих тепловых сетей или			
	источников тепловой энергии до точки подключения			
	объекта заявителя, в том числе:			
----- ----- ----- -----				
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых	тыс. руб.		
	сетей (за исключением создания (реконструкции)			
	тепловых пунктов), в том числе:			
----- ----- ----- -----				
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
3.1.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
3.1.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
...	...			
----- ----- ----- -----				
3.1.1.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
3.1.2.1	в т. ч. канальная	тыс. руб.		
----- ----- ----- -----				
3.1.2.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		

3.1.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.	
...	...		
3.1.2.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.	
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	
3.1.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.	
3.1.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.	
...	...		
3.1.2.2.n	диаметр труб n	тыс. руб.	
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых	тыс. руб.	
	пунктов, в том числе:		
3.2.1	тепловой пункт 1	тыс. руб.	
3.2.2	тепловой пункт 2	тыс. руб.	
...	...		
3.2.n	тепловой пункт n	тыс. руб.	
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников	тыс. руб.	
	тепловой энергии и (или) развитие существующих		
	источников тепловой энергии и (или) тепловых		
	сетей, в том числе:		
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой	тыс. руб.	
	энергии, в том числе:		
4.1.1	источник 1	тыс. руб.	
4.1.2	источник 2	тыс. руб.	
...	...		
4.1.n	источник n		
4.2	Развитие существующих источников тепловой	тыс. руб.	
	энергии, в том числе:		
4.2.1	источник 1	тыс. руб.	

4.2.2	источник 2	тыс. руб.	
...	...		
4.2.n	источник n		
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:		
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка		
4.3.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.	
4.3.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.	
...	...		
4.3.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.	
4.3.2	Подземная прокладка		
4.3.2.1	в т.ч. канальная		
4.3.2.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.	
4.3.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.	
...	...	тыс. руб.	
4.3.2.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.	
4.3.2.2	бесканальная		
4.3.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.	
4.3.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.	
...	...	тыс. руб.	
4.3.2.2.n	диаметр труб n	тыс. руб.	
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:		
4.4.1	тепловой пункт 1	тыс. руб.	

4.4.2	тепловой пункт 2	тыс. руб.		
-----	-----	-----	-----	-----
...	...			
-----	-----	-----	-----	-----
4.4.n	тепловой пункт n			
-----	-----	-----	-----	-----
5	Налог на прибыль	тыс. руб.		
		/Гкал/ч		
-----	-----	-----	-----	-----

Примечания:

1. К таблице прилагается расчет расходов по всем строкам, кроме строк 1, 2, 2.1, 2.2 и 5 с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.
2. В стр. 5 налог на прибыль в расчете на 1 Гкал/ч суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей определяется в соответствии с формулой (121) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице).
3. Стр. 1 = стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 * стр. 2.2.
4. Стр. 2 = стр. 2.1 * стр. 2.2.
5. Стр. 3 = стр. 3.1 + стр. 3.2.
6. Стр. 3.1 = стр. 3.1.1 + стр. 3.1.2.
7. Стр. 3.1.1 = стр. 3.1.1.1 + стр. 3.1.1.2 + ... + стр. 3.1.1.n.
8. Стр. 3.1.2 = стр. 3.1.2.1 + стр. 3.1.2.2.
9. Стр. 3.1.2.1 = стр. 3.1.2.1.1 + стр. 3.1.2.1.2 + ... + стр. 3.1.2.1.n.
10. Стр. 3.1.2.2 = стр. 3.1.2.2.1 + стр. 3.1.2.2.2 + ... + стр. 3.1.2.2.n.
11. Стр. 3.2 = стр. 3.2.1 + стр. 3.2.2. + ... + стр. 3.2.n.
12. Стр. 4 = стр. 4.1 + стр. 4.2 + стр. 4.3 + стр. 4.4.
13. Стр. 4.1 = стр. 4.1.1 + стр. 4.1.2 + ... + стр. 4.1.n.
14. Стр. 4.2 = стр. 4.2.1 + стр. 4.2.2 + ... + стр. 4.2.n.
15. Стр. 4.3 = стр. 4.3.1 + стр. 4.3.2.
16. Стр. 4.3.1 = стр. 4.3.1.1 + стр. 4.3.1.2 + ... + стр. 4.3.1.n.
17. Стр. 4.3.2 = стр. 4.3.2.1 + стр. 4.3.2.2.
18. Стр. 4.3.2.1 = стр. 4.3.2.1.1 + стр. 4.3.2.1.2 + ... + стр. 4.3.2.1.n.
19. Стр. 4.3.2.2 = стр. 4.3.2.2.1 + стр. 4.3.2.2.2 + ... + стр. 4.3.2.2.n.
20. Стр. 4.4 = стр. 4.4.1 + стр. 4.4.2 + ... + стр. 4.4.n.

Приложение 7.9

Расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение

N	Наименование	Единица	Базовый	Период
п/п	измерения	период	регулирования	
1	2	3	4	5
-----	-----	-----	-----	-----

1	Планируемое количество заявителей,	
	подключаемая тепловая нагрузка которых	
	не превышает 0,1 Гкал/ч	

2	Плата за подключение объектов	руб.
	заявителей, подключаемая тепловая	
	нагрузка которых не превышает 0,1	
	Гкал/ч (без учета НДС).	

3	Расходы на проведение мероприятий по	тыс. руб.
	подключению объектов заявителей,	
	подключаемая тепловая нагрузка которых	
	не превышает 0,1 Гкал/ч	

3.1	Расходы на проведение мероприятий по	тыс. руб./
	подключению объектов заявителей (П1)	Гкал/ч

3.2	Суммарная подключаемая тепловая	Гкал/ч
	нагрузка объектов заявителей,	
	подключаемая тепловая нагрузка которых	
	не превышает 0,1 Гкал/ч	

4	Расходы на создание (реконструкцию)	тыс. руб.
	тепловых сетей от существующих тепловых	
	сетей или источников тепловой энергии	
	до точек подключения объектов	
	заявителей, в том числе:	

4.1	Расходы на создание (реконструкцию)	тыс. руб.
	тепловых сетей (за исключением создания	
	(реконструкции) тепловых пунктов)	

4.2	Расходы на создание (реконструкцию)	тыс. руб.
	тепловых пунктов	

5	Налог на прибыль	тыс. руб.

6	Расходы, связанные с подключением	тыс. руб.
	объектов заявителей, подключаемая	
	тепловая нагрузка которых не превышает	
	0,1 Гкал/ч, и не включаемые в плату за	
	подключение	

Примечания:

1. К таблице прилагается расчет расходов по стр. 4.1 и 4.2 с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.

-3

2. Стр. 6 = стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 - стр. 2 * стр. 1 * 10 .

3. Стр. 3 = стр. 3.1 * стр. 3.2.

4. Стр. 4 = стр. 4.1 + стр. 4.2.
