

Зарегистрировано в Минюсте России 14 мая 2013 г. N 28380

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

**ПРИКАЗ
от 12 апреля 2013 г. N 91**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ЕДИНОЙ СИСТЕМЫ КЛАССИФИКАЦИИ
И РАЗДЕЛЬНОГО УЧЕТА ЗАТРАТ ОТНОСИТЕЛЬНО ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
А ТАКЖЕ СИСТЕМЫ ОТЧЕТНОСТИ, ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ
ОРГАН ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ В ОБЛАСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОРГАНЫ
ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ), ОРГАНЫ
МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЙ
И ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 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; 2012, N 26, ст. 3446), 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 Единую систему классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций согласно Приложению N 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить Систему отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов согласно Приложению N 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение N 1

**ЕДИНАЯ СИСТЕМА КЛАССИФИКАЦИИ
И РАЗДЕЛЬНОГО УЧЕТА ЗАТРАТ ОТНОСИТЕЛЬНО ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

1. Настоящая Единая система классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций устанавливает единые принципы классификации раздельного учета затрат организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (далее - регулируемые организации),

объема производства (передачи) тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии, теплоносителя (далее - раздельный учет).

2. Раздельный учет осуществляется путем сбора и обобщения информации об объеме производства (передачи) тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, а также о показателях, необходимых для осуществления такого учета, отдельно по осуществляемым регулируемым видам деятельности на основании данных бухгалтерского и статистического учета.

3. Раздельный учет ведется на основе подтвержденной данными первичного бухгалтерского учета информации о фактических затратах и доходах по регулируемым видам деятельности регулируемой организации, необходимой для принятия решения федеральным органом исполнительной власти и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющими государственное регулирование (цен) тарифов по данным регулируемым видам деятельности, а также формирование информации о плановых затратах по регулируемым видам деятельности регулируемых организаций.

4. Ведение раздельного учета осуществляется на счетах и субсчетах Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденного приказом Минфина России от 31.10.2000 N 94н (признан не нуждающимся в государственной регистрации, письмо Минюста России от 09.11.2000 N 9558-ЮД), в соответствии с учетной политикой (приложением к учетной политике) регулируемой организации.

5. Раздельный учет осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией доходов и расходов, объема тепловой энергии, теплоносителя по источникам тепловой энергии, системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также с учетом дифференциации цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании.

Раздельный учет объемов производства (передачи) тепловой энергии, теплоносителя ведется по системам теплоснабжения.

6. Регулируемые организации ведут раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

г) производство теплоносителя с дифференциацией по виду теплоносителя (вода, пар, а также с дифференциацией по параметрам пара, если такая дифференциация предусмотрена при установлении тарифов или по способам очистки воды на водоподготовительных установках источника тепловой энергии);

д) передача тепловой энергии и теплоносителя;

е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

ж) подключение к системе теплоснабжения;

з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

7. В случае установления регулируемой организации тарифов методом экономически обоснованных расходов (затрат) раздельный учет расходов по каждому из регулируемых видов

деятельности, установленных в пункте 6 настоящего документа, ведется регулируемой организацией по следующим элементам и видам затрат:

а) расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022) (далее - Основы ценообразования):

топливо;

прочие приобретаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель;

оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

сырье и материалы;

ремонт основных средств;

оплата труда и отчисления на социальные нужды;

амортизация основных средств и нематериальных активов;

б) прочие расходы в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования:

расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг);

расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг);

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;

арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи;

расходы на служебные командировки;

расходы на обучение персонала;

расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции.

8. В случае установления регулируемой организацией долгосрочных тарифов, раздельный учет расходов по каждому из регулируемых видов деятельности, установленных в пункте 6 настоящего документа, ведется регулируемой организацией по следующим элементам и видам затрат:

а) операционные расходы в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования:

расходы на приобретение сырья и материалов;

расходы на ремонт основных средств;

расходы на оплату труда;

расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ и услуг;

расходы на служебные командировки;

расходы на обучение персонала;

лизинговый платеж, арендную плату с учетом особенностей, предусмотренных Основами ценообразования;

другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и нематериальных активов и расходов на погашение и обслуживание заемных средств;

б) неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату 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, а также расходы на обязательное страхование;

концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 45 Основ ценообразования;

арендную плату с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 45 Основ ценообразования;

расходы по сомнительным долгам, предусмотренные подпунктом "а" пункта 47 Основ ценообразования;

отчисления на социальные нужды;

в) расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

9. Разделение по регулируемым видам деятельности, по источникам тепловой энергии, системам теплоснабжения и по субъектам Российской Федерации показателей по основным средствам (включая арендованные), незавершенному строительству осуществляется исходя из отнесения объектов основных средств к соответствующему регулируемому виду деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации по производственному назначению объекта.

В случае невозможности отнесения объекта основных средств по производственному назначению к одному из регулируемых видов деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации распределение его стоимости осуществляется в соответствии с учетной политикой регулируемой организации.

10. Отнесение выручки и дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками (включая ее списание в убыток) к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из условий договора по соответствующему регулируемому виду деятельности.

11. Отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

12. Для целей настоящего документа расходы регулируемой организации подразделяются на:

расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг) в соответствующей системе теплоснабжения и (или) в субъекте Российской Федерации (далее - прямые расходы). Такие расходы распределяются по соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъектам Российской Федерации;

расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг), соответствующему источнику тепловой энергии, соответствующей системе теплоснабжения и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы).

13. Распределение косвенных расходов по соответствующим регулируемым видам

деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъектам Российской Федерации производится в соответствии с учетной политикой регулируемой организации.

14. В случае комбинированного производства электрической и тепловой энергии распределение прямых и косвенных расходов между тепловой и электрической энергией осуществляется в соответствии с особенностями, предусмотренными методическими указаниями по расчету цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

15. Разделение по соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системам теплоснабжения и (или) субъектам Российской Федерации прибылей и убытков регулируемой организации осуществляется расчетным путем исходя из величины доходов и расходов и принципов разделения показателей, необходимых для их расчета в соответствии с пунктами 9 - 14 настоящего документа.

Приложение N 2

**СИСТЕМА ОТЧЕТНОСТИ,
ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОРГАН ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ
В ОБЛАСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОРГАНЫ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ),
ОРГАНЫ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЙ
И ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ**

1. Система отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения включает в себя:

а) государственную статистическую отчетность в соответствии с унифицированными формами федерального государственного статистического наблюдения, утвержденными на отчетный год Федеральной службой государственной статистики;

КонсультантПлюс: примечание.

В соответствии с Письмом ФАС России от 12.10.2015 N АД/55814/15 ФГИС "ЕИАС ФСТ России" продолжает функционировать в штатном режиме, используется сотрудниками ФАС России в рамках исполнения полномочий, переданных от ФСТ России.

б) информацию, представляемую органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в адрес Федеральной службы по тарифам в формате электронных документов в рамках федеральной государственной информационной системы "Единая информационно-аналитическая система "ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования" согласно ежегодно утверждаемому федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов плану мониторинга на очередной год.

2. Система отчетности, представляемой в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения включает в себя:

а) государственную статистическую отчетность в соответствии с унифицированными формами федерального государственного статистического наблюдения, утвержденными на отчетный год Федеральной службой государственной статистики;

б) материалы по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов),

регулируемых в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 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; 2012, N 26, ст. 3446), в формате и в сроки, которые определены органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), в том числе в рамках государственной информационной системы в формате, установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

3. Система отчетности, представляемой в органы местного самоуправления, содержит информацию в части теплоснабжения, предусмотренную Правилами представления органам местного самоуправления информации лицами, осуществляющими поставки ресурсов, необходимых для предоставления коммунальных услуг, и (или) оказывающими коммунальные услуги в многоквартирных и жилых домах либо услуги (работы) по содержанию и ремонту общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2012 N 1468 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 1, ст. 63).

4. Регулируемая организация ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным годом, представляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) информацию об определении полной и остаточной стоимости инвестированного капитала для ведения учета инвестированного капитала по форме в соответствии с приложением к настоящей Системе отчетности.

Приложение
к Системе отчетности

Информация
об определении полной и остаточной стоимости
инвестированного капитала для ведения учета
инвестированного капитала

Размер инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования							
1. Производственные объекты (основные средства), учитываемые при определении размера инвестированного капитала							
Инвентарный N ОС	Группа ОС	Наименование объекта	Дата введения в эксплуатацию, дд.мм.гггг.	Остаточная стоимость на 01.01.2010, тыс. руб.	Стоимость введенных в эксплуатацию с 01.01.2010 на дату введения в эксплуатацию, тыс. руб.	Начисленная амортизация, тыс. руб.	Остаточная стоимость выбывших из эксплуатации объектов с 01.01.2010, 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	
5. Величина ежегодного возврата инвестиций, осуществленных до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала	

Примечания:

1. Срок предоставления формы в течение 30 дней со дня начала первого долгосрочного периода регулирования. Размер инвестированного капитала на второй долгосрочный период регулирования и далее равен базе инвестированного капитала на конец предшествующего долгосрочного периода регулирования, рассчитанной в соответствии с Формой 4.

2. В гр. 2 указывается название группы основных средств.

3. В гр. 3 указывается наименование производственного объекта, в состав которого входит ОС.

4. В гр. 5 указывается остаточная стоимость производственных объектов, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности, определенная по данным бухгалтерского учета на 1 января 2010 г.

5. 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.

6. 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).

7. 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).

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

9. 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".

10. 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.

11. Стр. 4 = стр. 2 - стр. 3.

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

Код проекта инвестиционной программы (либо указание на согласовании регулятора)	Наименование проекта ИП (либо обоснование ввода объекта)	Код ОС	Наименование ОС	Группа ОС	Наименование объекта	Местонахождение	Доп. харки ОС	Включено в базу инвестированного капитала (факт ввода), тыс. руб. без НДС:	Удельная стоимость включения в базу инвестированного капитала в расчете на единицу измерения ОС	Единица измерения ОС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого стоимость производственных объектов:										

Начисленный доход, полученный в виде платы за подключение к системам теплоснабжения, тыс. руб.:	Фактически начислено
	10
Величина средств, полученных безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, а также средств государственных корпораций, направляемых на финансирование создания производственных объектов, включенных в базу инвестированного капитала, тыс. руб.:	Получено
	11
Итого стоимость создания производственных объектов за период, тыс. руб.:	Факт за период



	12

Примечания:

1. В гр. 1 указывается уникальный код проекта инвестиционной программы (ИП), в соответствии с которым объект вводится в эксплуатацию, соответствующий долгосрочному периоду регулирования.
2. В гр. 2 указывается наименование проекта ИП в соответствии с утвержденной ИП.
3. Гр. 5 указывается название группы основных средств в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.
4. Гр. 9 заполняется по согласованию с регулятором и отражает стоимость принятых регулятором к учету в базу инвестированного капитала объектов.
5. Гр. 10 определяется как стоимость объектов, включенная в базу инвестированного капитала, определенная в гр. 9, в расчете на единицу измерения объекта ОС.
6. В Гр. 11 указывается наименование единицы измерения объекта ОС, принятой в расчет удельной стоимости в гр. 10. Единица измерения объекта ОС должна соответствовать единице измерения объекта ОС, принятой в расчет укрупненных сметных нормативов по данному виду объектов ОС, или выбирается произвольно, если укрупненные сметные нормативы по данному виду объектов не установлены.
7. Итого стоимость создания производственных объектов за отчетный период в гр. 13 рассчитывается по формуле: гр. 12 = \sum гр. 9 - гр. 10 - гр. 11.

Реестр выбытия производственных объектов из базы инвестированного капитала за период _____

Инвентарный N ОС	Наименование ОС	Наименование объекта	N акта списания	Дата списания (выбытия)	Полная ст-ть на дату списания (выбытия), тыс. руб.	Остаточная ст-ть на дату списания (выбытия), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7

Итого стоимость выбывших производственных объектов:						

Примечания:

1. В гр. 3 указывается наименование объекта, в состав которого входит ОС.
2. В гр. 4 указывается номер акта списания ОС (по форме ОС-4 или ОС-4б, другие унифицированные формы учета ОС), согласно которому было отражено выбытие соответствующих объектов основных средств.
3. В гр. 5 указывается дата фактически проведенного списания ОС в бухгалтерском учете.
4. В гр. 6 указывается полная стоимость капитала, соответствующего фактическому списанию ОС.
5. В гр. 7 указывается остаточная стоимость капитала, соответствующая фактическому списанию ОС.
6. В случае если порядок учета инвестированного капитала организации не позволяет идентифицировать списываемый объект и определить стоимость, соответствующую фактическому списанию указанного объекта (в случае мероприятий по реконструкции, замене ОС) гр. 6 и гр. 7 заполняются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Ведомость движения базы инвестированного капитала		
	Полная величина	Остаточная величина
	1	2
Размер инвестированного капитала на начало ДПП в тыс. руб.:		

тыс. руб.

	Увеличение (прирост)	Уменьшение (выбытие)	Уменьшение	Корректировка, связанная с	Корректировка, вызванная	Итого на конец периода
--	----------------------	----------------------	------------	----------------------------	--------------------------	------------------------

]

	инвестируемого капитала)	полная величина капитала	остаточная величина капитала	(возврат капитала)	изменением уровня доходности ДГО	изменением состава производственных объектов, не предусмотренных инвестиционной программой	полная величина инвестирован ного капитала	остаточная величина инвестированно го капитала
	3	4	5	6	7	8	9	10
1-й год								
2-й год								
3-й год								
4-й год								
5-й год								

Примечания:

1. Размер инвестированного капитала на начало ДПР заполняется

Для 1-го ДПР: гр. 1 = гр. 2 = стр. 4 таблицы размера инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования.

Со 2-го ДПР: гр. 1 = гр. 8 для 5-го года предыдущего ДПР, гр. 2 = гр. 9 для 5-го года предыдущего ДПР.

2. В гр. 3 указывается сумма прироста базы инвестированного капитала за счет фактического ввода объектов в эксплуатацию, уменьшенная на сумму полученных средств на подключение к системе теплоснабжения и из бюджетов, рассчитанная в соответствии с таблицей о реестре создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов.

3. В гр. 4 и 5 указываются расчетные суммы уменьшения базы капитала за счет исключения стоимостей выбывших производственных объектов в соответствии с таблицей о реестре выбытия производственных объектов из базы инвестированного капитала.

4. В гр. 6 указывается расчетная сумма возврата капитала за каждый отчетный период, по формуле:

гр. 6 = гр. 8_пред_год / срок возврата капитала.

5. В гр. 7 указывается корректировка, связанная с изменением уровня доходности ДГО в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

6. В гр. 8 указывается корректировка, осуществляемая в соответствии с подпунктом "д" пункта 10 Правил определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемых при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

7. В гр. 9 указывается расчетная сумма полной величины инвестированного капитала по формуле:

для 1-го года: гр. 9 = Размер инвестированного капитала на начало ДПР (полная величина) + гр. 3 - гр. 5 + гр. 7

со 2-го года: гр. 9 = гр. 9_пред_год + гр. 3 - гр. 4 + гр. 7.

8. В гр. 10 указывается расчетная сумма остаточной величины инвестированного капитала, по формуле:

для 1-го года: гр. 10 = Размер инвестированного капитала на начало ДПР (остаточная величина) + гр. 3 - гр. 5 - гр. 6 + гр. 7

со 2-го года: гр. 10 = гр. 10_пред_год + гр. 3 - гр. 5 - гр. 6 + гр. 7.
