**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «1» сентября 2017 г. № 193

г. Кемерово

**Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области**

В соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/ref=4224E2225D71B20229EC799A4156F016E36033E06FD45EF937E33D3612FB08D) Правительства Российской Федерации от 16.05.2011 № 373 «О разработке и утверждении административных регламентов исполнения государственных функций и административных регламентов предоставления государственных услуг», постановлениями Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.04.2012 № 137 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций исполнительными органами государственной власти Кемеровской области», от 06.09.2017   
№ 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить прилагаемый Административный [регламент](#P36) исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

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

Председатель региональной энергетической

комиссии Кемеровской области Д.В. Малюта

Утвержден

постановлением региональной

энергетической комиссией Кемеровской области

от «1» сентября 2017 г. № 193

**Административный регламент исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области**

1. Общие положения

Наименование государственной функции

1. Государственная функцияпо установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области (далее - государственная функция).

Наименование исполнительного органа государственной

власти Кемеровской области, исполняющего государственную

функцию

2. Государственная функция исполняется региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее - комиссия).

Перечень нормативных правовых актов, непосредственно

регулирующих исполнение государственной функции

3. Исполнение государственной функции осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

[Конституцией](consultantplus://offline/ref=4224E2225D71B20229EC799A4156F016E06D3CE4608A09FB66B633F303D) Российской Федерации («Российская газета», № 7, 21.01.2009);

Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=4224E2225D71B20229EC799A4156F016E3633DE16EDE5EF937E33D3612FB08D) от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» («Российская газета», № 168, 30.07.2010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» («Собрание законодательства Российской Федерации», 29.10.2012, № 44, ст. 6022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» («Собрание законодательства Российской Федерации», 12.05.2014, № 19, ст. 2444);

приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 33, 19.08.2013);

приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» («Российская газета», № 160, 24.07.2013);

[Законом](consultantplus://offline/ref=4224E2225D71B20229EC6797573AAC13E66E65EC6ED556A662BC666B45B1C53FF30DD) Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса» («Кузбасс», № 115, 30.06.2010, приложение «Официально»);

[постановлением](consultantplus://offline/ref=B8D4535BDE73400C31F7749D8419251DD2DC8F613355BC3EA0361EE9CA189B12nAKCL) Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» («Электронный бюллетень Коллегии Администрации Кемеровской области», 12.09.2013).

Предмет государственной функции

4. Предметом государственной функции является установление (корректировка) тарифов и долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения (далее - установление тарифов).

Права и обязанности должностных лиц при исполнении

государственной функции

5. Должностные лица комиссии при исполнении государственной функции имеют право:

запрашивать у юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), в отношении которых осуществляется государственная функция (далее -заявители, регулируемые организации), документы (сведения, информацию), объяснения в письменной и устной форме, необходимые для осуществления государственной функции.

6. Должностные лица комиссии при исполнении государственной функций обязаны:

своевременно и в полной мере исполнять предоставленные в соответствии с действующим законодательством полномочия по осуществлению государственной функции;

соблюдать законодательство Российской Федерации, Кемеровской области, права и законные интересы лиц, в отношении которых осуществляется государственная функция.

Права и обязанности лиц, в отношении которых исполняется

государственная функция

7. Лица, в отношении которых исполняется государственная функция, имеют право:

давать объяснения по вопросам, относящимся к предмету регулирования;

получать от должностных лиц комиссии информацию, которая относится к предмету регулирования и представление которой предусмотрено настоящим Административным регламентом;

знакомиться с материалами дела об установлении цен (тарифов) и снимать копии с документов в течение всего срока его открытия, а также в течение года со дня принятия решения об установлении цен (тарифов). Право на ознакомление с материалами дела об установлении цен (тарифов) по истечении указанного срока предоставляется органом регулирования на основании письменного ходатайства регулируемой организации;

представлять в комиссию документы и материалы, которые, по их мнению, имеют существенное значение для рассмотрения дела об установлении цен (тарифов), в том числе экспертное заключение не позднее 1 ноября, предшествующего периоду регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы);

обжаловать действия (бездействие) должностных лиц комиссии, повлекшие за собой нарушение прав заявителя при установлении тарифов в административном, досудебном (внесудебном) порядке в соответствии с действующим законодательством.

8. Заявители при осуществлении в отношении них регулирования обязаны:

представлять в комиссию документы и расчетные материалы в соответствии с пунктом 18 настоящего Административного регламента;

в течение 7 рабочих дней со дня получения мотивированного запроса комиссии направлять указанные в запросе документы.

Описание результата исполнения государственной функции

9. Результатом исполнения государственной функции является:

открытие дела об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, либо отказ в открытии дела об установлении тарифов.

установление долгосрочных параметров регулирования, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

установление (корректировка) тарифов в сфере теплоснабжения.

2. Требования к порядку исполнения государственной функции

10. Порядок информирования об исполнении государственной функции

Место нахождения и почтовый адрес комиссии: 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32.

Телефон приемной комиссии: 8 (384-2) 36-28-28, факс: 36-28-28.

График работы комиссии по вопросам исполнения государственной функции:

|  |  |
| --- | --- |
| Понедельник | 8:30-17:30 (перерыв с 12:00 до 12:48) |
| Вторник | 8:30-17:30 (перерыв с 12:00 до 12:48) |
| Среда | 8:30-17:30 (перерыв с 12:00 до 12:48) |
| Четверг | 8:30-17:30 (перерыв с 12:00 до 12:48) |
| Пятница | 8:30-16:30 (перерыв с 12:00 до 12:48) |
| Суббота | выходной |
| Воскресенье | выходной |

Сведения о месте нахождения, справочные телефоны, адреса электронной почты комиссии размещаются на официальном Интернет-сайте комиссии www.recko.ru.

11. Для получения информации по вопросам исполнения государственной функции заявитель обращается в комиссию в устной форме (по телефону и (или) при личном приеме), в письменной форме (почтовым отправлением или посредством электронной связи).

Консультирование проводится в устной и (или) письменной форме, в зависимости от формы обращения.

Время ожидания ответа при личном устном обращении не может превышать 20 минут.

В случае если для подготовки ответа требуется продолжительное время, должностные лица комиссии, осуществляющие индивидуальное устное информирование, предлагают заявителю обратиться за необходимой информацией в письменном виде.

12. Индивидуальное письменное информирование при обращении заявителя в комиссию осуществляется путем направления ответов почтовым отправлением или в форме электронного сообщения (в зависимости от способа обращения заявителя за информацией или способа доставки ответа, указанного в обращении заявителя). Письменное обращение подлежит обязательной регистрации в течение 1 дня с даты поступления в комиссию.

13. Ответ на обращение заявителя предоставляется в простой, четкой и понятной форме с указанием должности, фамилии, имени, отчества, номера телефона должностного лица комиссии - исполнителя.

14. При индивидуальном письменном информировании ответ направляется заинтересованному лицу в течение 30 дней со дня регистрации письменного обращения.

Срок исполнения государственной функции

15. Общий срок исполнения государственной функции составляет:

220 календарных дней с даты открытия дела об установлении тарифов для организаций, в отношении которых осуществлялось регулирование тарифов в предыдущем периоде, но не позднее 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования, на который устанавливаются (корректируются) тарифы;

30 календарных дней со дня поступления предложений об установлении тарифов, сформированных в соответствии с требованиями, установленными подпунктами 18.1 - 18.2 настоящего Административного регламента, от организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, а также на осуществляемые регулируемыми организациями отдельных регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

По решению комиссии данный срок может быть продлен, но не более чем на 30 календарных дней. Заверенная комиссией копия решения о продлении вышеуказанного срока направляется в адрес заявителя (заказным письмом с подтверждением получения либо по электронной почте) в срок не более 3 рабочих дней с момента принятия такого решения.

3. Состав, последовательность и сроки выполнения

административных процедур (действий), требования

к порядку их выполнения

16. Установление тарифов производится путем открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами «а»](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B25793B0B316j7CBK), «[д»](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B257j9C4K) и «[е» пункта 7](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B257j9CBK) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Правила).

В случаях, предусмотренных [подпунктами «а»](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B25793B0B316j7CBK), «[д»](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B257j9C4K) и «[е» пункта 7](consultantplus://offline/ref=B3DB319851B6DB8E4AFE8A881F967CC5766D91C105EE9C4287ADF291124F9B0C1301B257j9CBK) Правил, дело об установлении тарифов не открывается.

Открытие дел об установлении цен (тарифов) осуществляется:

а) по предложению регулируемой организации;

б) по инициативе органа регулирования:

в случае непредставления регулируемыми организациями предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, предусмотренных [Правилами](consultantplus://offline/ref=99BA6DA72E756B2528E0E3CF682CDF537D94DD234E95C88D80AF534850ED1400C17B1633687C7D79Z5BCL) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования);

в случае приведения ранее принятых решений об установлении цен (тарифов) или предельных уровней тарифов в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании решения суда или по предписанию федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

в случае изменения установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов предельных уровней тарифов.

17. Исполнение государственной функции по установлению тарифов по предложению регулируемой организации включает в себя следующие административные процедуры:

прием и регистрация заявления и документов для открытия дела об установлении тарифов;

проверка комплектности и правильности оформления документов и принятие решения об открытии дела об установлении тарифов;

рассмотрение дела об установлении тарифов;

проведение заседания Правления по рассмотрению дела об установлении тарифов;

принятие решения об установлении тарифов;

направление копии постановления об установлении тарифов, опубликование постановления.

[Блок-схема](#P382) административных процедур представлена в приложении № 1 к настоящему Административному регламенту.

18. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Прием и регистрация заявления и документов для открытия дела об установлении тарифов» является предоставление регулируемой организацией не позднее 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования предложения об установлении цен (тарифов) и заявления о выборе метода регулирования тарифов. В случае применения в отношении регулируемой организации метода обеспечения доходности инвестиционного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов заявление о выборе метода регулирования тарифов представляется в орган регулирования до 1 мая последнего года долгосрочного периода регулирования.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании заключенных концессионных соглашений или договоров аренды и метод регулирования для такой регулируемой организации предусмотрен конкурсной документацией и согласован органом регулирования в порядке, установленном Правилами, подача заявления о выборе метода регулирования тарифов не требуется.

В случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также в случае расчета цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы для таких организаций (на такие виды деятельности) на текущий период регулирования рассчитываются независимо от сроков подачи предложений об установлении цен (тарифов), предусмотренных абзацем 1 пункта 18 настоящего Административного регламента, при условии подачи предложений об установлении цен (тарифов) не позднее 1 ноября текущего года.

18.1. Предложение об установлении цен (тарифов) состоит из заявления регулируемой организации об установлении цен (тарифов) (далее - заявление об установлении цен (тарифов)) и необходимых материалов. В заявлении об установлении цен (тарифов) указывается следующая информация:

а) сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении цен (тарифов) (наименование и реквизиты, местонахождение, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации, сведения об идентификационном номере налогоплательщика (ИНН) и коде причины постановки на учет (КПП));

б) основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для установления цен (тарифов).

Образцы заявлений представлены в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

18.2. К заявлению об установлении цен (тарифов) прилагаются следующие обосновывающие материалы:

а) копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках);

б) копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

в) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии, теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=C86691F6EF7A73305FB8A291A0D9461F904EC119BB672F481251B25B62j3ZBK) «О теплоснабжении» договорам по ценам, определенным соглашением сторон. Образцы материалов представлены в приложениях № 4, 5 к настоящему Административному регламенту;

г) данные о структуре и ценах, а также о калорийности потребляемого топлива и стоимости его доставки (перевозки) за предшествующий расчетный период регулирования и на расчетный период сторон. Образцы материалов представлены в приложениях № 4, 5 к настоящему Административному регламенту;

д) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=C86691F6EF7A73305FB8A291A0D9461F9347C419B3632F481251B25B623B12256A53AE76B7BAA216jEZ8K) по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Образцы материалов представлены в приложениях № 4, 5 к настоящему Административному регламенту;

е) расчет цен (тарифов);

ж) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников финансирования инвестиционной программы. Образцы материалов представлены в приложении № 3 к настоящему Административному регламенту;

з) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов). Образцы материалов представлены в приложениях № 4, 5 к настоящему Административному регламенту;

и) копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов);

к) копии договоров об осуществлении регулируемой деятельности (договоры теплоснабжения, и (или) договоры передачи тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры поставки тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры о поддержании резервной тепловой мощности, и (или) договоры о подключении), а в случае заключения в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=C86691F6EF7A73305FB8A291A0D9461F904EC119BB672F481251B25B62j3ZBK) «О теплоснабжении» договоров теплоснабжения и (или) договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон, - копии таких договоров, подтверждающие объемы тепловой энергии и (или) теплоносителя, или перечень таких договоров с указанием сведений о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, дате начала исполнения обязательств по договору, сроке действия договора, об объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору, о виде и параметрах используемого теплоносителя;

л) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности.

18.3. При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с [подпунктами «а»](consultantplus://offline/ref=E1CD9C9DE05359FB61C39B51CBAF6D7ADFE23CE07348A1314C087857A25D37E4847D9111561C73CDn2e5K), «[б»](consultantplus://offline/ref=E1CD9C9DE05359FB61C39B51CBAF6D7ADFE23CE07348A1314C087857A25D37E4847D9111561C7FCAn2e3K), [«и»](consultantplus://offline/ref=E1CD9C9DE05359FB61C39B51CBAF6D7ADFE23CE07348A1314C087857A25D37E4847D9111561C7FCAn2e8K), «[к» пункта 16](consultantplus://offline/ref=E1CD9C9DE05359FB61C39B51CBAF6D7ADFE23CE07348A1314C087857A25D37E4847D9111561C7FCDn2e1K) Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

18.4. Заявление об установлении цен (тарифов) подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации, скрепляется печатью регулируемой организации и содержит опись прилагаемых к нему документов и материалов.

Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=8A6D6F95CE4BE47A6BF010B331653949B483873BB29FF6839B21654F762DDB3B98226DA3E9EA10CCKAhAK)8.2 настоящего Административного регламента является исчерпывающим.

18.5. Предложение об установлении цен (тарифов) представляется в орган регулирования руководителем регулируемой организации или иным уполномоченным лицом либо направляется заказным письмом с уведомлением о вручении, либо представляется в электронной форме. Предложение об установлении цен (тарифов) в случае его представления в виде электронного документа подписывается электронной подписью заявителя.

18.6. Датой представления предложения об установлении цен (тарифов) является:

а) в случае представления предложения об установлении органом регулирования цен (тарифов) непосредственно в комиссию - дата регистрации заявления об установлении цен (тарифов);

б) в случае направления предложения об установлении цен (тарифов) почтовой (курьерской) связью - дата сдачи почтового отправления в организацию связи, подтвержденная штемпелем на почтовом отправлении;

в) в случае представления предложения об установлении цен (тарифов) в электронной форме - дата регистрации заявления об установлении цен (тарифов) в системе электронного документооборота комиссии.

18.7. В случае если в ходе анализа представленных регулируемыми организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), комиссия запрашивает дополнительные документы (сведения, информацию), в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предыдущем периоде регулирования, и копии договоров, указанных в [подпункте «к» пункта 16](consultantplus://offline/ref=8A6D6F95CE4BE47A6BF010B331653949B483873BB29FF6839B21654F762DDB3B98226DA3E9EA1DCEKAh2K) Правил (в случае представления перечня таких договоров). Срок представления таких сведений определяется комиссией, но не может быть менее 7 рабочих дней. Запрос дополнительных сведений не влечет принятия комиссией решения об отказе в открытии дела об установлении цен (тарифов), о приостановлении, продлении рассмотрения или прекращении рассмотрения указанного дела.

19. Предложение об установлении тарифов регистрируется должностным лицом комиссии, ответственным за учет входящей и исходящей корреспонденции, в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты получения), помечается специальным штампом и направляется для рассмотрения председателю комиссии либо лицу, его замещающему. Срок исполнения 1 рабочий день.

20. Зарегистрированные документы передаются начальнику отдела ценообразования на тепловую энергию и газ для определения из числа должностных лиц комиссии уполномоченного по делу. Срок исполнения 1 рабочий день.

В течение 1 рабочего дня зарегистрированные документы передаются уполномоченному по делу для проверки комплектности и правильности оформления документов.

21. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Проверка комплектности и правильности оформления документов и принятие решения об открытии дела об установлении тарифов» является передача зарегистрированных документов уполномоченному по делу.

Уполномоченный по делу об установлении тарифов проводит проверку документов на соответствие необходимому перечню, указанному в подпунктах 18.1 - 18.2 настоящего Административного регламента, и правильности их оформления.

22. В случае представления заявителем в установленные сроки в полном объеме документов и материалов, предусмотренных подпунктами 18.1 - 18.2 настоящего Административного регламента, уполномоченный по делу в течение 10 рабочих дней с момента регистрации заявления об установлении тарифов открывает дело. Комиссия направляет заявителю соответствующее извещение. Извещение оформляется в форме письма и направляется заявителю заказным почтовым отправлением. Срок исполнения 3 рабочих дня.

23. В случае непредставления регулируемыми организациями предложения об установлении цен (тарифов) и (или) материалов, предусмотренных [пунктом](consultantplus://offline/ref=B7859F24E0E418A60FDB70308CEBB469032288556F32388C120C5B07A7578E9A9D71BD9AF3911182a1d4K) 18.2 Административного регламента, комиссия открывает дело об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), в том числе для этих организаций.

В случае представления регулируемыми организациями неполного перечня материалов, указанных в [пункте](consultantplus://offline/ref=B7859F24E0E418A60FDB70308CEBB469032288556F32388C120C5B07A7578E9A9D71BD9AF3911182a1d4K) 18.2 настоящего Административного регламента, комиссия открывает дело об установлении цен (тарифов) в соответствии с [абзацем 1 пункта 23](#P0) настоящего Административного регламента.

Основанием для принятия решения об отказе в рассмотрении предложений об установлении цен (тарифов) и возврате представленных документов и материалов для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также решения об установлении цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) и материалов является несоблюдение заявителем сроков представления предложения об установлении цен (тарифов), установленных настоящим Административным регламентом.

24. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Рассмотрение дела об установлении тарифов» является соответствие представленного пакета документов требованиям, предусмотренным [пунктом](#P170) 18.2 настоящего Административного регламента.

Процедура рассмотрения комиссией дел об установлении тарифов включает в себя:

24.1. Проведение экспертизы предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов. В случае если в ходе анализа представленных регулируемыми организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), комиссия запрашивает дополнительные документы (сведения, информацию), в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предыдущем периоде регулирования, и копии договоров, указанных в [подпункте «к» пункта 16](consultantplus://offline/ref=8A6D6F95CE4BE47A6BF010B331653949B483873BB29FF6839B21654F762DDB3B98226DA3E9EA1DCEKAh2K) Правил (в случае представления перечня таких договоров). Срок представления таких сведений определяется комиссией, но не может быть менее 7 рабочих дней.

24.2. Составление экспертного заключения.

Экспертное заключение комиссии помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

24.3. Подготовка проектов постановлений об установлении тарифов и (или) об установлении долгосрочных параметров регулирования, в случае избрания методов регулирования - метода индексации, метода доходности инвестированного капитала, о корректировке тарифов.

25. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Проведение заседания Правления по рассмотрению дела об установлении тарифов» является соблюдение процедуры, предусмотренной пунктом 24 настоящего Административного регламента.

Заседание Правления комиссии по рассмотрению дел об установлении тарифов является открытым.

26. Заявитель за 3 календарных дня до рассмотрения дела об установлении (корректировке) тарифов извещается комиссией способом, позволяющим подтвердить получение извещения, о дате, времени и месте проведения заседания Правления комиссии, на котором будет рассматриваться дело об установлении (корректировке) тарифов, в том числе через единую автоматизированную информационную систему.

27. Неявка уполномоченных представителей заявителя надлежащим образом извещенных о дате, времени и месте рассмотрения дела, без уважительной причины не является препятствием к рассмотрению дела.

28. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Принятие решения об установлении тарифов» являются результаты рассмотрения дела об установлении тарифов.

Решение об установлении тарифов принимается Правлением комиссии в форме постановления и подписывается председателем комиссии и включает:

а) величину цен (тарифов), в том числе с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

б) даты введения в действие цен (тарифов), в том числе с календарной разбивкой;

в) величину долгосрочных параметров регулирования, на основе которых были установлены тарифы, в случае установления тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

Ход заседания и принятое комиссией решение по результатам рассмотрения дела об установлении тарифов отражается в протоколе заседания Правления комиссии.

Протокол заседания Правления включает основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования), в том числе:

а) величину необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованную при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=0978D6954771047208A6ADDCB14182B2D60B5629BC70EDE3675012270AEA9187E6D766323E44F18C02fCG) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;

б) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы;

в) индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования;

г) индекс изменения количества активов;

д) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

е) нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

ж) нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;

з) стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения;

и) объем незавершенных капитальных вложений;

к) перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров;

л) основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

29. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Направление копии постановления об установлении тарифов, опубликование постановления» является принятие постановления.

Комиссия в течение 5 рабочих дней со дня принятия постановления об установлении тарифов, но не позднее 21 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования, направляет заверенную копию постановления с приложением протокола (выписки из протокола) в адрес каждой регулируемой организации, для которой этим решением установлены тарифы.

Направление указанных документов осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде (с получением подтверждения информации адресатом).

Копии решений и протоколов в указанный срок направляются также в федеральный орган регулирования тарифов в электронном виде.

Комиссия обеспечивает размещение постановления об установлении тарифов с приложением протокола в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также осуществляет публикацию постановления в «Электронном бюллетене региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

30. Исполнение государственной функции по установлению тарифов по инициативе комиссии в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, предусмотренных пунктом 18 настоящего Административного регламента, включает в себя следующие административные процедуры:

направление запроса для принятия решения об открытии дела об установлении тарифов;

принятие решения об открытии дела об установлении тарифов;

рассмотрение дела об установлении тарифов;

проведение заседания Правления по рассмотрению дела об установлении тарифов;

принятие решения об установлении тарифов;

направление копии постановления об установлении тарифов, опубликование постановления.

[Блок-схема](#P382) административных процедур представлена в приложении № 1 к настоящему Административному регламенту.

31. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Направление запроса для принятия решения об открытии дела об установлении тарифов» является назначение уполномоченного по делу по регулируемой ранее организации.

Уполномоченный по делу подготавливает запрос в регулируемую организацию и (или) в органы местного самоуправления в срок до 1 июня текущего года или в течение 5 рабочих дней со дня его назначения уполномоченным по делу о предоставлении копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности.

В течение 10 рабочих дней регулируемая организация и (или) органы местного самоуправления обязаны предоставить в комиссию мотивированный ответ на запрос.

32. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Принятие решения об открытии дела об установлении тарифов» является получение мотивированного ответа на запрос, предусмотренного пунктом 31 настоящего Административного регламента.

При получении правоустанавливающих документов заверенных надлежащим образом (гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности на период регулирования, уполномоченный по делу открывает дело об установлении тарифов в течение 10 рабочих дней с момента регистрации ответа на запрос. Комиссия направляет регулируемой организации соответствующее извещение. Извещение оформляется в форме письма и направляется регулируемой организации заказным почтовым отправлением. Срок исполнения 3 рабочих дня.

При не получении копии правоустанавливающих документов, заверенных надлежащим образом (гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности на период регулирования, уполномоченный по делу дело об установлении тарифов не открывает и не рассматривает.

33. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Рассмотрение дела об установлении тарифов» является направление извещения об открытии дела об установлении тарифов регулируемой организации.

Уполномоченный по делу рассматривает дело об установлении тарифов в отношении регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

На основании проведенного анализа уполномоченный по делу составляет экспертное заключение и осуществляет подготовку проектов постановлений об установлении тарифов и (или) об установлении долгосрочных параметров регулирования, в случае избрания методов регулирования - метода индексации, метода доходности инвестированного капитала, о корректировке тарифов.

34. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Проведение заседания Правления по рассмотрению дела об установлении тарифов» является соблюдение процедуры, предусмотренной пунктом 34 настоящего Административного регламента.

Заседание Правления комиссии по рассмотрению дел об установлении тарифов является открытым.

35. Регулируемая организация за 1 календарный день до рассмотрения дела об установлении (корректировке) тарифов извещается комиссией способом, позволяющим подтвердить получение извещения, о дате, времени и месте проведения заседания Правления, на котором будет рассматриваться дело об установлении (корректировке) тарифов, в том числе через единую автоматизированную информационную систему.

36. Неявка уполномоченных представителей регулируемой организации надлежащим образом извещенных о дате, времени и месте рассмотрения дела, без уважительной причины не является препятствием к рассмотрению дела.

37. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Принятие решения об установлении тарифов» являются результаты рассмотрения дела об установлении тарифов.

Решение об установлении тарифов принимается Правлением комиссии в форме постановления и подписывается председателем комиссии и включает:

а) величину цен (тарифов), в том числе с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

б) даты введения в действие цен (тарифов), в том числе с календарной разбивкой;

в) величину долгосрочных параметров регулирования, на основе которых были установлены тарифы, в случае установления тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

Ход заседания и принятое комиссией решение по результатам рассмотрения дела об установлении тарифов отражается в протоколе заседания Правления комиссии.

Протокол заседания правления включает основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования), в том числе:

а) величину необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованную при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=0978D6954771047208A6ADDCB14182B2D60B5629BC70EDE3675012270AEA9187E6D766323E44F18C02fCG) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;

б) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы;

в) индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования;

г) индекс изменения количества активов;

д) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

е) нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

ж) нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;

з) стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения;

и) объем незавершенных капитальных вложений;

к) перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров;

л) основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

38. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Направление копии постановления об установлении тарифов, опубликование постановления» является принятие постановления.

Комиссия в течение 5 рабочих дней со дня принятия постановления об установлении тарифов, но не позднее 21 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования, направляет заверенную копию постановления с приложением протокола (выписки из протокола) в адрес каждой регулируемой организации, для которой этим постановлением установлены тарифы.

Направление указанных документов осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде (с получением подтверждения информации адресатом).

Копии решений и протоколов в указанный срок направляются также в федеральный орган регулирования тарифов в электронном виде.

Комиссия обеспечивает размещение постановления об установлении тарифов с приложением протокола в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также осуществляет публикацию решения в «Электронном бюллетене региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

4. Порядок и формы контроля за исполнением

государственной функции

41. Текущий контроль за соблюдением и исполнением должностными лицами отдела ценообразования на тепловую энергию и газ комиссии положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также принятием решений ответственными должностными лицами осуществляется на постоянной основе должностными лицами комиссии в соответствии с распределением обязанностей.

42. В целях осуществления контроля за соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами (действиями) по исполнению государственной функции, и принятием решений комиссия может проводить плановые и внеплановые проверки по полноте и качеству обеспечения исполнения государственной функции ответственными должностными лицами отдела ценообразования на тепловую энергию и газ комиссии.

Проверки проводятся с целью выявления и устранения нарушений прав заявителей или их уполномоченных представителей, рассмотрения, принятия решений и подготовки ответов по жалобам сторон на действие (бездействие) или решение уполномоченного должностного лица, выразившееся в исполнении государственной функции.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с исполнением государственной функции (комплексные проверки), или отдельный вопрос, связанный с исполнением государственной функции (тематические проверки).

Проверка может проводиться, в том числе по конкретному обращению заявителя или его уполномоченного представителя.

При проверке может быть использована информация, предоставленная гражданами и организациями.

43. Периодичность проведения проверок выполнения должностными лицами отдела ценообразования на тепловую энергию и газ в комиссии положений настоящего Административного регламента и иных законодательных и нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, устанавливается председателем комиссии.

По результатам проведенных проверок в случае выявления нарушений положений настоящего регламента осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с действующим законодательством.

44. Ответственные должностные лица, указанные в настоящем Административном регламенте, несут персональную ответственность за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе исполнения государственной функции.

5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений

и действий (бездействия) органа, исполняющего

государственную функцию, а также должностных лиц,

государственных гражданских служащих

45. Досудебное обжалование.

Предметом досудебного обжалования могут являться действия (бездействие) и решения, осуществляемые (принятые) должностным лицом в ходе исполнения государственной функции на основании настоящего Административного регламента.

Заявитель или его уполномоченный представитель вправе обжаловать действия (бездействие) и решения, осуществляемые (принятые) в ходе исполнения государственной функции должностным лицом отдела ценообразования на тепловую энергию и газ комиссии.

Заявитель имеет право подать жалобу в комиссию в письменной форме на бумажном носителе, в электронной форме, что является основанием для начала процедуры обжалования.

Заявитель имеет право запрашивать и получать в комиссии информацию и документы, необходимые для обоснования и рассмотрения его жалобы.

Заявитель имеет право на ознакомление с документами и материалами комиссии, составленными по результатам проверочных мероприятий, если это не затрагивает права, свободы и законные интересы других лиц и если в указанных документах не содержатся сведения, составляющие государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну.

46. Поданная в письменной форме жалоба должна быть подписана лицом, обратившимся с жалобой, и должна содержать:

полное наименование заинтересованного лица, подающего жалобу, его местонахождение, контактный почтовый адрес;

предмет жалобы;

дату и личную подпись заинтересованного лица.

47. Если в результате рассмотрения жалоба признана обоснованной, то принимается решение о проведении мероприятий по устранению нарушений по действию (бездействию) и (или) привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действие (бездействие) и решения, осуществляемые (принятые) в ходе исполнения государственной функции на основании настоящего Административного регламента и повлекшие за собой жалобу заявителя или его представителя.

Заявителю дается письменный ответ по существу поставленных в обращении вопросов.

В случае если в письменном обращении не указаны фамилия гражданина (заявителя), направившего обращение, или почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на обращение не дается. Если в указанном обращении содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, обращение подлежит направлению в государственный орган в соответствии с его компетенцией.

Обращение, в котором обжалуется судебное решение, в течение 7 дней со дня регистрации возвращается заявителю, направившему обращение, с разъяснением порядка обжалования данного судебного решения.

При получении письменного обращения, в котором содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица, а также членов его семьи, председатель комиссии либо уполномоченное на то лицо вправе оставить обращение без ответа по существу поставленных в нем вопросов и сообщить заявителю, направившему обращение, о недопустимости злоупотребления правом.

В случае если текст письменного обращения не поддается прочтению, ответ на обращение не дается, и оно не подлежит направлению на рассмотрение в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией, о чем в течение 7 дней со дня регистрации обращения сообщается заявителю, направившему обращение, если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

В случае если в письменном обращении заявителя содержится вопрос, на который ему неоднократно давались письменные ответы по существу в связи с ранее направляемыми обращениями, и при этом в обращении не приводятся новые доводы или обстоятельства, председатель комиссии либо уполномоченное на то лицо вправе принять решение о безосновательности очередного обращения и прекращении переписки с заявителем по данному вопросу при условии, что указанное обращение и ранее направляемые обращения направлялись в комиссию или одному и тому же должностному лицу. О данном решении уведомляется заявитель, направивший обращение.

В случае если ответ по существу поставленного в обращении вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заявителю, направившему обращение, сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в нем вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

В случае если причины, по которым ответ по существу поставленных в обращении вопросов не мог быть дан, в последующем были устранены, заявитель вправе вновь направить обращение в соответствующий государственный орган, орган местного самоуправления или соответствующему должностному лицу.

48. Жалоба должна быть рассмотрена в течение 30 дней со дня ее регистрации.

В исключительных случаях, а также в случаях, требующих для рассмотрения жалобы истребования дополнительных документов и материалов в других государственных органах, органах местного самоуправления и у должностных лиц, срок рассмотрения указанной жалобы может быть продлен, но не более чем на 30 дней, о чем сообщается лицу, подавшему эту жалобу, в письменной форме с указанием причин продления.

49. Все обращения об обжаловании действий (бездействия) и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения государственной функции на основании настоящего Административного регламента, фиксируются в журнале входящей корреспонденции.

50. Обжалование в судебном порядке.

Заявители или их уполномоченные представители вправе обжаловать действия (бездействие) и решения, осуществляемые (принятые) в ходе исполнения государственной функции, в том числе при досудебном обжаловании, в установленном законодательством Российской Федерации порядке в суд.

Приложение № 1

к Административному регламенту исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области

Блок - схема административных процедур

Подача предложений от регулируемой организации об установлении тарифов

Инициатива органа регулирования

пр

При не предоставлении регулируемыми орга-низациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, предусмотренных п. 18 Административного регламента

в случаях, предус-мотренных п. 16 Административного регламента

Прием и регистрация заявления и документов для открытия дела об установлении тарифов

Проверка комплектности и правильности оформления документов и принятие решения по открытию дела об установлении тарифов

\/

Нет Да

Направление запроса для принятия решения об открытии дела об установлении тарифов документов, предусмотренных пунктом 32 Административного регламента

Нет

Открытие дела об установлении тарифов

да

Рассмотрение дела об установлении тарифов, проведение экспертизы, составление экспертного заключения

предложений об установлении тарифов или на основании имеющихся данных

Проведение заседания правления по рассмотрению дела об установлении тарифов

нет

Отказ в открытии дела об установлении тарифов

Принятие решения об установлении тарифов

Направлении копии постановления об установлении тарифов, опубликование постановления

Приложение № 2

к Административному регламенту исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, ИНН, КПП, ОГРН, ОКТМО, юридический адрес, контактный телефон с кодом города, факс,  адрес электронной почты | Председателю  региональной энергетической комиссии Кемеровской области  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ

на товары (услуги) теплоснабжающей организации

Прошу установить тарифы (одноставочный, двухставочный) на товары и услуги \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в размере\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается предлагаемый тариф за единицу измерения м3)

на период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица)

методом экономически обоснованных расходов или сравнения аналогов

(указывается метод регулирования, обоснование его применение)

Достоверность представленных документов гарантирую.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Приложение: документы по прилагаемой описи на |  | листах. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| “ |  | ” |  | 20 |  | г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (должность и Ф.И.О. руководителя юридического лица) |

Исп.: (Ф.И.О.)

Телефон:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, ИНН, КПП, ОГРН, ОКТМО, юридический адрес, контактный телефон с кодом города, факс,  адрес электронной почты | Председателю  региональной энергетической комиссии Кемеровской области  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ

на товары (услуги) теплоснабжающей организации

Прошу установить тарифы (одноставочный, двухставочный) на товары и услуги\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в размере\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается предлагаемый тариф за единицу измерения м3)

на период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается предлагаемый тариф за единицу измерения м3)

на период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

в размере\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается предлагаемый тариф за единицу измерения м3)

на период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование

юридического лица, в том числе фирменное наименование, и

организационно-правовая форма юридического лица)

методом индексации или доходности инвестированного капитала

(указывается метод регулирования, обоснование его применение)

Достоверность представленных документов гарантирую.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Приложение: документы по прилагаемой описи на |  | листах. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| “ |  | ” |  | 20 |  | г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (должность и Ф.И.О. руководителя юридического лица) |

Исп.: (Ф.И.О.) Телефон:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, ИНН, КПП, ОГРН, ОКТМО, юридический адрес, контактный телефон с кодом города, факс,  адрес электронной почты | Председателю  региональной энергетической комиссии Кемеровской области  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

ЗАЯВЛЕНИЕ О КОРРЕКТИРОВКЕ

необходимой валовой выручки и установленных тарифов на товары (услуги) теплоснабжающей организации

Прошу скорректировать плановое НВВ 20\_\_ года на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и установить тарифы (одноставочный, двухставочный) с учетом корректировки необходимой валовой выручки на товары и услуги \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается предлагаемый тариф за единицу измерения м3)

на период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

теплоснабжающей организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица)

установленные методом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается метод регулирования, обоснование его применения)

Достоверность представленных документов гарантирую.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение: документы по прилагаемой описи на | | | | | | | |  | листах. |
| “ |  | ” |  | 20 |  | г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (должность и Ф.И.О. руководителя юридического лица) |

Исп.: (Ф.И.О.)

Телефон:

Приложение № 3

к Административному регламенту исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование регулируемой организации) | |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения |  |
| Местонахождение регулируемой организации |  |
| Сроки реализации инвестиционной программы |  |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы |  |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу |  |
| Дата утверждения инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы |  |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу |  |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу |  |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу |  |
| Дата согласования инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы |  |

Инвестиционная программа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ годы

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходи-мости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.  (с НДС) | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано к N | в т.ч. по годам | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | N | N + 1 | N + 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П. Ф.И.О.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование регулируемой организации)  в сфере теплоснабжения на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ годы | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Плановые значения | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| N | N + 1 | N + 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт∙ч/м3 |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал |  |  |  |  |  |
| т.у.т./м3 |  |  |  |  |  |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч |  |  |  |  |  |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % |  |  |  |  |  |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год |  |  |  |  |  |
| % от полезного отпуска тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды |  |  |  |  |  |
| куб. м для пара |  |  |  |  |  |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды |  |  |  |  |  |

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П. Ф.И.О.

Показатели надежности объектов теплоснабжения (наименование организации, город, район)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| N | N + 1 | N + 2 | N | N + 1 | N + 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |

Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения (наименование организации, город, район)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименова-ние объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м. | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, куб.м./кв.м. | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, куб. м. | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| N | N + 1 | N + 2 | N | N + 1 | N + 2 | N | N + 1 | N + 2 | N | N + 1 | N + 2 | N | N + 1 | N + 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого по |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Финансовый план  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование регулируемой организации)  в сфере теплоснабжения на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ годы | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  |  |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| указать вид деятельности | указать вид деятельности | N | N + 1 | N + 2 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Привлеченные средства |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | кредиты |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | займы организаций |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | прочие привлеченные средства |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Бюджетное финансирование |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО по программе |  |  |  |  |  |  |

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П. Ф.И.О.

Отчет об исполнении инвестиционной программы

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС) | | Примечание |
| план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.1.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.2.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.3.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.4.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по [группе 1](#Par28) | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых | | | | | | | | |
| 2.1.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по [группе 2](#Par106) | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.1.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | |
| 3.2.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по [группе 3](#Par126) | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | |
| 4.1.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по [группе 4](#Par166) | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | |
| 5.1.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | |
| 5.2.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по [группе 5](#Par186) | | | | | | | | |

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П. Ф.И.О.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ за \_\_\_\_ год

(наименование регулируемой организации)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | |
| план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П. Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность) Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

Приложение № 4

к Административному регламенту исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области

Расчет полезного отпуска тепловой энергии

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Базовый период | | | | | | | | Период регулирования | | | | | | | |
| всего | в том числе | | | | | | | всего | в том числе | | | | | | |
| вода | отборный пар | в том числе | | | | | вода | отборный пар | в том числе | | | | |
| 1,2 - 2,5 кгс/ см2 | 2,5 - 7,0 кгс/ см2 | 7,0 - 13,0 кгс/ см2 | > 13 кгс/ см2 | острый и редуцированный пар | 1,2 - 2,5 кгс/ см2 | 2,5 - 7,0 кгс/ см2 | 7,0 - 13,0 кгс/ см2 | > 13 кгс/ см2 | острый и редуцированный 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: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  | - 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 |
| 5.2 | - с потерями теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Расчет полезного отпуска теплоносителя

тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п |  | Базовый период | | | Период регулирования | | |
| всего | в том числе | | всего | в том числе | |
| вода | пар | вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Производство теплоносителя, всего |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| - ТЭЦ 25 МВт и более |
|  | - ТЭЦ менее 25 МВт |  |  |  |  |  |  |
|  | - 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 |  |  |  |  |  |  |

Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Базовый период | | | | Период регулирования | | | |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час | в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час | Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал | в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал | Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час | в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час | Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал | в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Всего отпущено потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Вода |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Отборный пар |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - свыше 13,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Острый и редуцированный пар |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | В том числе Население |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Вода |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Отборный пар |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | - от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - свыше 13,0 кгс/кв. см |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Острый и редуцированный пар |  |  |  |  |  |  |  |  |

Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Базовый период | Период  регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч |  |  |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч |  |  |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч |  |  |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % |  |  |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч |  |  |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал |  |  |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч |  |  |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч |  |  |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % |  |  |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч |  |  |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % |  |  |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч |  |  |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал |  |  |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % |  |  |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал |  |  |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч |  |  |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |  |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут |  |  |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал |  |  |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут |  |  |
| 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 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. |  |  |
| 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. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. |  |  |
| 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 перевозки | тыс. руб. |  |  |
| 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 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 |  |  |

Расчет баланса топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (котельная) | Вид топлива/ Калорийность топлива, ккал/ кг н.т. | Остаток на начало периода | | | Приход натурального топлива | | | | | | | Расход натурального топлива | | | Остаток на конец периода | | |
| всего, тыс. т.н.т. | цена, руб./ т.н.т. | стоимость, тыс. руб. | всего, т.н.т. | цена франко станция | дальность перевозки | тариф на перевозку | норматив потерь при перевозке | цена франко станция назначения, руб./ т.н.т. | стоимость, тыс. руб. | всего, т.н.т. | цена, руб./ т.н.т. | стоимость, тыс. руб. | всего, тыс. т.н.т. | цена, руб./ т.н.т. | стоимость, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Базовый период | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭС 1 | Газ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Уголь... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Торф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| и т.д. | ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего | Газ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Уголь... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  | Торф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭС 1 | Газ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Уголь... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Торф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| и т.д. | ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего | Газ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Уголь... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Торф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Смета расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Базовый период | Период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 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 договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями |  |  |
|  | - 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 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | - 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 реализацией продукции, в том числе |  |  |
|  | - налог на имущество организаций |  |  |
|  | - земельный налог |  |  |
|  | - транспортный налог |  |  |
|  | - водный налог |  |  |
|  | - прочие налоги |  |  |
| II. | Внереализационные расходы, всего |  |  |
|  | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации |  |  |
|  | - расходы по сомнительным долгам |  |  |
|  | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | - 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. | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |
| VI. | Выпадающие доходы/экономия средств |  |  |
| VII | Необходимая валовая выручка, всего |  |  |
| VII.1 | - на производство электрической энергии |  |  |
| VII.2 | - на производство тепловой энергии |  |  |
| VII.3 | - на производство теплоносителя |  |  |
| VII.4 | - прочая продукция |  |  |

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, млн. кВт·ч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку, тыс. руб. | | |
| одноставочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал) | руб./МВ т в мес. (тыс. руб./ Гкал/ч в мес.) | руб./ тыс. кВт·ч (руб./ Гкал) |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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 | ... |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Вид сырья и материалов | Базовый период | | | Период регулирования | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. | Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | - на производство электрической энергии |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | - на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | - прочая продукция |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |  |  |  |

Расчет расходов на оплату труда

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Базовый период | Период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 учетом дефлятора | руб. |  |  |
| 2.3. | Средняя ступень 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. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 1 работника | руб. |  |  |
| 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 назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан | тыс. руб. |  |  |
| 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 03.11.94 | тыс. руб. |  |  |
| 5.6. | ИТОГО ФОТ непром. группы | тыс. руб. |  |  |
| 5.6.1 | - на производство электрической энергии | тыс. руб. |  |  |
| 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 | % |  |  |

Расчет

амортизационных отчислений на восстановление основных

производственных фондов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Базовый период | Период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Первоначальная стоимость основных фондов на начало периода | 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. |  |  |
| 2. | Переоценка стоимости основных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных 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. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | 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 производственных фондов | тыс. руб. |  |  |
|  | Здания | тыс. руб. |  |  |
|  | Сооружения | тыс. руб. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | 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. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | - 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. |  |  |

Расчет источников финансирования капитальных вложений

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Базовый период | Период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Объем капитальных вложений - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
| 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](#P55) - [2.8](#P87) |  |  |
| 2.10 | Прибыль ([п. 1](#P11) - [п. 2.9](#P91)): |  |  |
|  | 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 |  |  |

Справка об объектах капитальных вложений

тыс. руб.

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

Расчет экономии от снижения потребления топлива

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Базовый период регулирования, i - 4 | Базовый период регулирования, i - 3 | Базовый период регулирования, i - 2 | Базовый период регулирования, i - 1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Фактический норматив удельного расхода топлива | кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов | кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| 3 | Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |  |  |
| 4 | Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии | руб./т у.т. |  |  |  |  |
| 5 | Экономия от снижения потребления топлива | кг у.т. |  |  |  |  |

Расчет

экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Ед. изм. | Базовый период регулирования, i - 4 | Базовый период регулирования, i - 3 | Базовый период регулирования, i - 2 | Базовый период регулирования, i - 1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 2 | Объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при расчете цен (тарифов) в году |  |  |  |  |  |
| 3 | Объем потребления энергетического ресурса, учтенный при установлении цен (тарифов) |  |  |  |  |  |
| 4 | Фактический объем потребления энергетического ресурса |  |  |  |  |  |
| 5 | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы энергетического ресурса |  |  |  |  |  |
| 6 | Экономия от снижения потребления энергетического ресурса |  |  |  |  |  |

Расчет

экономии от снижения потребления энергоресурсов,

учитываемой при формировании необходимой валовой выручки

методом экономически обоснованных расходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Базовый период регулирования, i - 4 | Базовый период регулирования, i - 3 | Базовый период регулирования, i - 2 | Базовый период регулирования, i - 1 | Период регулирования, i |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. |  |  |  |  | - |
| 2 | Значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  | - |
| 4 | Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах i-ого периода регулирования | тыс. руб. |  |  |  |  | - |
| 5 | Итого | тыс. руб. | - | - | - | - |  |

Приложение № 5

к Административному регламенту исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению (корректировке) тарифов, долгосрочных параметров регулирования в сфере теплоснабжения на территории Кемеровской области

Определение

операционных (подконтрольных) расходов на первый год

долгосрочного периода регулирования (базовый

уровень операционных расходов)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование расхода | Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования | Первый год очередного долгосрочного периода 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 других работ и услуг |  |  |
| 6. | Расходы на служебные командировки |  |  |
| 7. | Расходы на обучение персонала |  |  |
| 8. | Лизинговый платеж |  |  |
| 9. | Арендная плата |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 10. | Другие расходы, в том числе: |  |  |
| 10.1 |  |  |  |
| 10.2 |  |  |  |
| ... |  |  |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов |  |  |

Расчет

операционных (подконтрольных) расходов на каждый год

долгосрочного периода регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | | |
| 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, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |  |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  |  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. |  |  |  |  |

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование расхода | год i0 | | год i0 + 1 | | ... | | год i1 | |
| фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации | фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации |  |  | фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 1.1. | Расходы на 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов |  |  |  |  |  |  |  |  |

Реестр

расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной

воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование ресурса | год i0 | | год i0 + 1 | | ... | год i1 | |
|  |  | фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации | фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации | ... | фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации | прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | n - 1 | n |
| 1. | Расходы на топливо |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Расходы на электрическую энергию |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Расходы на холодную воду |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Расходы на теплоноситель |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |

Расчет экономии операционных расходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Год i1 - 4 | Год i1 - 3 | Год i1 - 2 | Год i1 - 1 | Год i1 |
| 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Скорректированные операционные расходы | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 2 | Фактические операционные расходы | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3 | Экономия операционных расходов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 4 | Прирост экономии операционных расходов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5 | Индекс потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  | - |  |  |  | - |
| 7 | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 |  | - |  |  |  |  |
| 8 | Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. | - | - | - | - |  |

Расчет

экономии от снижения потребления топлива, учитываемой

в очередном долгосрочном периоде регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Год i1 - 4 | Год i1 - 3 | Год i1 - 2 | Год i1 - 1 | Год i1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Фактический норматив удельного расхода топлива | кг у.т./Гкал |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов | кг у.т./Гкал |  |  |  |  |  |
| 3 | Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |
| 4 | Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии | руб./т у.т. |  |  |  |  |  |
| 5 | Экономия от снижения потребления топлива | кг у.т. |  |  |  |  |  |
| 6 | Прирост экономии от снижения потребления топлива | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 7 | Значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах года i1 |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. |  |  |  |  |  |

Расчет

экономии от снижения потребления прочих энергетических

ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном

долгосрочном периоде регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Год i1 - 4 | Год i1 - 3 | Год i1 - 2 | Год i1 - 1 | Год i1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Фактический объем потребления ресурса |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Экономия от снижения потребления ресурсов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 7 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 8 | Значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 11 | Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. |  |  |  |  |  |

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 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 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 | | | | | | |  |

Расчет

необходимой валовой выручки методом индексации

установленных тарифов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Наименование расхода | год i0 | | год i0 + 1 | | ... | | год i1 | |
| факт в году i0 по данным регулируемой организации | прогноз на год i0 по данным регулируемой организации | факт в году i0 + 1 по данным регулируемой организации | прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации |  |  | факт в году i1 по данным регулируемой организации | прогноз на год i1 по данным регулируемой организации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Неподконтрольные расходы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8. | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9. | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 10. | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11. | Валовая выручка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Товарная выручка |  |  |  |  |  |  |  |  |

Расчет

необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности

инвестированного капитала

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование расхода | год i0 | | год i0 + 1 | | ... | | год i1 | |
| факт в году i0 по данным регулируемой организации | прогноз на год i0 по данным регулируемой организации | факт в году i0 + 1 по данным регулируемой организации | прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации |  |  | факт в году i1 по данным регулируемой организации | прогноз на год i1 по данным регулируемой организации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 1. | 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ... | ... | n - 1 | n |
| 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 повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10. | ИТОГО необходимая валовая выручка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11. | Товарная выручка |  |  |  |  |  |  |  |  |

Утверждаю: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

м.п.

Программа ремонтного обслуживания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_на \_\_\_\_\_ год

наименование предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта, инвентарный номер | Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды | Вид ремонта (КР; СР; ТР) | Способ ремонта (подряд; х/способ) | Состав работы, физический объем | Стоимость в ценах \_\_\_\_\_ года, тыс. руб. (без НДС) | | | Наименование документов, обосновывающих стоимость  ремонта | Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта |
| Всего | в т.ч. СМР | в т.ч. материалы |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего | | | | | |  |  |  |  |  |

Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы на ремонты

Сопроводительное письмо

Общий реестр документации

Программа ремонтного обслуживания

Утвержденные пятилетние и однолетние графики проведения ремонтных работ

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 на 01.01.2014 или номер объекта из договора аренды

Заявка на согласование плана вывода в ремонт объектов в адрес ОМС, с отметкой о получении

Блок 1 (Первое мероприятие, указанное в ремонтной программе)

Реестр документации Блока 1.

Документация, обосновывающая необходимость первого мероприятия

Документация, обосновывающая стоимость первого мероприятия

Блок N (N-ое мероприятие, указанное в ремонтной программе)

Реестр документации Блока N

Документация, обосновывающая необходимость N-ого мероприятия

Документация, обосновывающая стоимость N-ого мероприятия

Отчетная форма о выполнении ремонтной программы в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ | Утвержденный регулятором на \_\_\_\_\_\_ год объем ремонтного фонда, в сфере теплоснабжения,  тыс. руб. | | | Фактическое выполнение в части производства теплоэнергии за \_\_ месяцев 20\_\_\_ года, тыс. руб. | | | примечание |
| Всего | в т.ч. хозспособом | в т.ч. подрядным способом | Всего | в т.ч. хозспособом | в т.ч. подрядным способом |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ИТОГО по компании |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | в т.ч. капитальный ремонт по компании |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | в т.ч. текущий ремонт по компании |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование производственного отделения (филиала): | | | | | | | | |
| 1 | ИТОГО по производственному отделению (филиалу) |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | в т.ч. капитальный ремонт |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | в т.ч. текущий ремонт |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 |  |  |  |  |  |  |  |  |