



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «5» июня 2018 г. № 101
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.08.2017 № 169 «Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссии Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.08.2017 № 169 «Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссии Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» (далее - постановление) следующее изменение, в наименовании постановления слово «комиссии» заменить словом «комиссией».

2. Внести в Административный регламент исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденный постановлением следующие изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

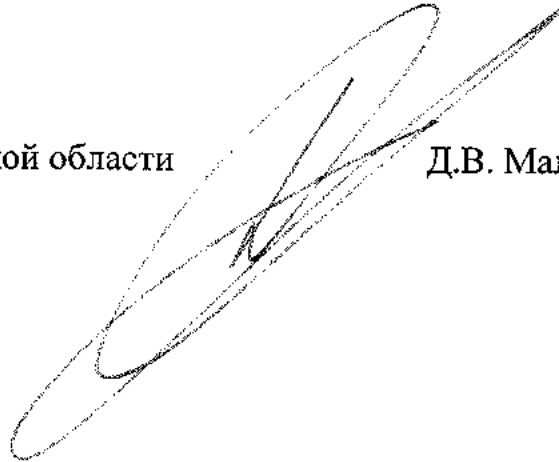
3. Настоящее постановление подлежит опубликованию на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии

Кемеровской области».

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

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke, positioned over the printed name.

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «5» июня 2018 г. № 101

«Утвержден
постановлением региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «24» августа 2017 г. № 169

**Административный регламент исполнения региональной
энергетической комиссией Кемеровской области государственной
функции по установлению тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим
на праве собственности или ином законном основании
территориальным сетевым организациям**

1. Общие положения

1.1. Наименование государственной функции

Государственная функция по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее - государственная функция).

**1.2. Наименование исполнительного органа государственной власти
Кемеровской области, исполняющего государственную функцию**

Государственная функция выполняется региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее - Комиссия).

**1.3. Перечень нормативных правовых актов, непосредственно
регулирующих исполнение государственной функции**

Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми осуществляется исполнение государственной функции:

Конституция Российской Федерации («Российская газета», № 7, 21.01.2009);

Гражданский кодекс Российской Федерации («Собрание законодательства Российской Федерации», 05.12.94, № 32, ст. 3301);

Налоговый кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 148-149, 06.08.98);

Трудовой Кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 256, 31.12.2001);

Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» («Собрание законодательства Российской Федерации», 21.08.95, № 34, ст. 3426);

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» («Собрание законодательства Российской Федерации», 31.03.2003, № 13, ст. 1177);

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 07.12.2011);

постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 26.01.2004, № 4, ст. 282);

постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» («Собрание законодательства Российской Федерации», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525);

постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» («Собрание законодательства Российской Федерации», 07.12.2009, № 49 (2 ч.), ст. 5978);

постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» («Собрание законодательства Российской Федерации», 01.02.2010, № 5, ст. 524);

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») («Собрание законодательства Российской Федерации»,

23.01.2012, № 4, ст. 504);

постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 04.06.2012, № 23, ст. 3008);

приказ Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» («Нормирование в строительстве и ЖКХ», № 3, 2000);

приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 43, 27.10.2003);

приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 44, 01.11.2004);

приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования» («Российская газета», № 84, 21.04.2010);

приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» («Российская газета», № 259, 17.11.2010);

приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 12, 19.03.2012);

приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» («Российская газета», № 49, 07.03.2012);

приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения

отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 28, 09.07.2012);

приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» («Российская газета», № 111, 27.05.2013);

приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» («Российская газета», № 238, 17.10.2014);

приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» («Официальный интернет-портал правовой информации», 15.01.2015);

приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» («Официальный интернет-портал правовой информации», 30.04.2015);

приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» («Официальный интернет-портал правовой информации», 28.12.2016);

закон 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»);

постановление 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).

1.4. Предмет государственной функции

Предметом государственной функции является установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее - установление тарифов), обратившимся в Комиссию с заявлением об установлении тарифов (далее - Заявители).

1.5. Права и обязанности должностных лиц при исполнении государственной функции

1.5.1. Должностные лица Комиссии при исполнении государственной функции имеют право:

запрашивать и получать у федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Кемеровской области, органов местного самоуправления Кемеровской области, Ассоциации «НП Совет рынка», организаций коммерческой и технологической инфраструктур, субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, хозяйствующих субъектов необходимую для осуществления государственной функции информацию;

назначать для проведения экспертизы должностных лиц Комиссии и (или) привлекать для проведения экспертизы сторонние организации (физических лиц) (далее – Эксперты, в том числе экономические, технические и правовые);

производить иные действия, не противоречащие действующему законодательству и направленные на выполнение государственной функции.

1.5.2. 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 Заявителей.

1.6. Права и обязанности лиц, в отношении которых исполняется государственная функция

1.6.1. Заявители, в отношении которых исполняется государственная функция, имеют право:

давать объяснения по вопросам Комиссии, относящимся к предмету регулирования;

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

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.

1.6.2. Заявители для осуществления в отношении них регулирования обязаны:

своевременно представлять в Комиссию заявление об установлении тарифов (далее - Заявление) с прилагаемыми обосновывающими материалами об установлении тарифов (далее - Обосновывающие материалы) в соответствии с настоящим Административным регламентом;

представлять в Комиссию достоверные Обосновывающие материалы;

направлять в Комиссию указанные в запросе материалы в сроки, установленные Комиссией.

1.7. Описание результата исполнения государственной функции

Результатом исполнения государственной функции является:

установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Заявителю;

отказ в открытии тарифного дела Заявителю.

В случае открытого тарифного дела об установлении тарифов его закрытие до вынесения на рассмотрение на заседании Правления путем направления письменного извещения Заявителю при:

отзыве Заявителем предложения об установлении тарифов;

прекращении деятельности по передаче электрической энергии Заявителем до установления тарифов;

несоответствии Заявителя критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

2. Требования к порядку исполнения государственной функции

2.1. Порядок информирования об исполнении государственной функции

2.1.1. В порядок информирования об исполнении государственной функции включается:

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

Телефон/факс приемной комиссии: 8(3842)36-28-28, e-mail: rec@kemnet.ru

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.gesko.ru, в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)».

2.1.2. Для получения информации по вопросам исполнения государственной функции субъект контроля обращается в комиссию в устной форме (по телефону и (или) при личном приеме), в письменной форме (почтовым отправлением или в форме электронного документа), с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (при наличии технической возможности).

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, могут предложить заинтересованному лицу обратиться за необходимой информацией в письменном виде.

Индивидуальное письменное информирование при обращении заинтересованного лица в Комиссию осуществляется путем направления ответов почтовым отправлением или в форме электронного сообщения (в зависимости от способа обращения заинтересованного лица за информацией или способа доставки ответа, указанного в обращении заинтересованного лица).

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

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

2.2. Срок исполнения государственной функции

Общий срок исполнения государственной функции составляет не более 244 календарных дней с 1 мая по 31 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования.

3. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения

Установление тарифов производится путем рассмотрения дел об установлении тарифов (далее - Дело).

В случае если пересмотр тарифов и (или) их предельных уровней осуществляется в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации, дело об установлении тарифов не открывается, а материалы при необходимости запрашиваются Комиссией.

Исполнение государственной функции осуществляется по предложению Заявителя и включает в себя следующие административные процедуры:

- прием и регистрация Заявления и Обосновывающих материалов;
- анализ Заявления и Обосновывающих материалов;
- открытие Дела или отказ в открытии Дела;
- экспертиза Заявления и Обосновывающих материалов;
- установление тарифов на заседании правления Комиссии;
- доведение постановления Комиссии до Заявителя и других лиц.

Блок-схема административных процедур представлена в приложении № 1 к настоящему Административному регламенту.

3.1. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Прием и регистрация Заявления и Обосновывающих материалов» является регистрация Заявления в Комиссии, поданного непосредственно в приемную Комиссии или направленного почтовым отправлением с описью вложения и уведомлением о вручении Заявления с прилагаемыми Обосновывающими материалами до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования (за исключением Заявителей, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов).

Заявления и Обосновывающие материалы представляются в Комиссию на бумажном носителе и в электронном виде в формате pdf на электронном носителе (USB-флэш-накопителе). Дополнительно Обосновывающие

материалы, указанные в приложениях к настоящему Административному регламенту, представляются в формате Excel на электронном носителе (USB-флэш-накопителе) и направляются на электронный адрес Комиссии (rec42ee@mail.ru) посредством электронной почты.

На электронном носителе и при направлении материалов на электронный адрес Комиссии в теме письма указывается наименование организации.

Заявление подписывается руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом Заявителя и заверяются печатью (при наличии) Заявителя.

В Заявлении, выполненном на бланке Заявителя, указывается следующая информация:

основания, по которым Заявитель обратился в Комиссию для установления тарифов;

предложения об установлении тарифов;

реестр прилагаемых к Заявлению описей с указанием количества листов.

Типовая форма Заявления представлена в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

К Заявлению прилагается информация об опубликовании Заявителем предложения о размере тарифов с описью прилагаемых документов в соответствии с приложением № 3 к настоящему Административному регламенту:

информация о Заявителе;

основные показатели деятельности Заявителя;

тарифы по регулируемым видам деятельности Заявителя.

В Обосновывающих материалах с описью прилагаемых документов содержатся:

учредительные, правоустанавливающие, регламентирующие документы;

материалы по экономическим вопросам за отчетный период;

материалы по экономическим вопросам на плановый период;

материалы по техническим вопросам за отчетный период;

материалы по техническим вопросам на плановый период.

В учредительные, правоустанавливающие, регламентирующие документы с описью прилагаемых документов в соответствии с приложением № 4 к настоящему Административному регламенту, включаются:

устав организации;

свидетельство о государственной регистрации;

свидетельство о постановке на налоговый учет;

документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего Заявление и Обосновывающие материалы;

учетная политика организации со всеми приложениями, применяемая в год представления данного документа, и информация о действии этого документа на регулируемый год;

положение о закупочных процедурах;

аналитическая записка с постатейным описанием фактических и планируемых доходов и расходов, балансовых показателей, условных единиц и иного, позволяющего пояснить суть происходящих технических и экономических изменений, в свободной форме.

3.1.1. В Обосновывающие материалы по экономическим вопросам в соответствии с приложением № 5 к настоящему Административному регламенту включаются:

3.1.1.1. Материалы по экономическим вопросам за отчетный период.

Материалы, подтверждающие величину фактических доходов и затрат за отчетный период:

1) Бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования:

бухгалтерский баланс;

отчет о прибылях и убытках;

отчет об изменениях капитала;

отчет о движении денежных средств;

пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;

отчет о численности и начисленной заработной плате работников (формы № 1-т, П-4, 5-з);

показатели раздельного учета доходов и расходов в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее по тексту - Порядок ведения раздельного учета);

показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (таблица 1.3 Порядка ведения раздельного учета);

расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям с расшифровкой дебиторской задолженности, заемных средств и стоимости активов (таблица 1.6 Порядка ведения раздельного учета);

пояснительная записка, формируемая в случае несоответствия показателей, отражаемых в формах аналитического (управленческого) учета, содержащих сведения о раздельном учете доходов и расходов субъекта естественных монополий, формам бухгалтерской и статистической отчетности, установленным требованиям (таблица 2 Порядка ведения раздельного учета);

годовые оборотные-сальдовые ведомости за отчетный период по статьям доходов и расходов.

2) Расчет фактических расходов и фактической валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

3) Оценка экономически необоснованных расходов (доходов), расходов, неучтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности Заявителей, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.

4) Документы, подтверждающие фактическое осуществление регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, договоры на осуществление регулируемой деятельности:

документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства на правах собственности (свидетельства о государственной регистрации);

договора аренды имущества электросетевого хозяйства с оформленными приложениями, полным перечнем передаваемого имущества и подписанными актами приема-передачи имущества, с расшифровкой арендной платы по объектному перечню арендованного имущества с обязательным выделением суммы амортизации, налога на имущество и других налогов и сборов, относящихся к арендованному имуществу.

Оформленные и заверенные надлежащим образом подтверждения от собственников арендуемых объектов электросетевого хозяйства:

подтверждение права собственности арендодателя на объекты передаваемых основных средств;

документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства на иных законных основаниях (свидетельства о государственной регистрации собственника, договоры, акты приемки-передачи и т.п.);

величины амортизационных отчислений, налога на имущество, иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Договоры энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии.

Договоры с организациями (смежными, вышестоящими), оказывающими услуги по передаче электрической энергии на период регулирования с актами оказания услуг.

Договоры на покупку потерь электрической энергии как в целом по предприятию, так и на потребительский рынок с актами оказания услуг.

5) Один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.

3.1.1.2. Материалы по экономическим вопросам на плановый период.

Материалы, подтверждающие величину планируемых доходов и расходов на регулируемый период:

1) Документы, подтверждающие планируемое осуществление регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, договоры на осуществление регулируемой деятельности:

документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства на правах собственности (свидетельства о государственной регистрации);

договора аренды имущества электросетевого хозяйства с оформленными приложениями, полным перечнем передаваемого имущества и подписанными актами приема-передачи имущества, с расшифровкой арендной платы по объектному перечню арендованного имущества.

Оформленные и заверенные надлежащим образом подтверждения от собственников арендуемых объектов электросетевого хозяйства:

подтверждение права собственности арендодателя на объекты передаваемых основных средств;

величины амортизационных отчислений, налога на имущество, иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей;

документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства на иных законных основаниях (свидетельства о государственной регистрации собственника, договоры, акты приемки-передачи и т.п.).

Договоры энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии.

Договоры с организациями (смежными, вышестоящими), оказывающими услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.

Договоры на покупку потерь электрической энергии как в целом по предприятию, так и на потребительский рынок.

Иные документы, подтверждающие расходы, в зависимости от метода регулирования.

2) Один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.

3) Расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии.

3.1.2. В Обосновывающие материалы по техническим вопросам в соответствии с приложением № 6 к настоящему Административному регламенту включаются:

3.1.2.1. Материалы по техническим вопросам за отчетный период:

1) Информация об электросетевом оборудовании:

объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор;

объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах.

2) Исполнение ремонтной программы.

3) Исполнение работ и услуг производственного характера (в т.ч. услуг сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств);

4) Исполнение инвестиционной программы;

5) Исполнение разработанных в соответствии с установленными требованиями программ энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

6) Фактические балансовые показатели:

баланс электрической энергии по уровням напряжения;

баланс электрической мощности по уровням напряжения;

структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей;

отпуск (передача) электрической энергии территориальными сетевыми организациями;

объемы электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

объёмы электрической мощности по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Заявителям, для которых передача электрической энергии не является основным видом деятельности, потери электрической энергии и мощности от транспортировки для сторонних потребителей и потери электрической энергии и мощности от транспортировки для собственного потребления указываются отдельно.

3.1.2.2. Материалы по техническим вопросам на плановый период:

1) Информация об электросетевом оборудовании:

объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор;

объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах.

2) Ремонтная программа.

В целях контроля планирования средств ремонтного фонда, регулируемым организациям, для которых новый период регулирования не является первым годом долгосрочного периода регулирования, в сроки, предусмотренные законодательством, в Комиссию предоставляется титул программы ремонтного обслуживания на период регулирования на бумажном носителе и в электронном виде в соответствии с приложением.

Заявителям, для которых с планового года начинается очередной долгосрочный период регулирования, а также впервые регулируемым Заявителям для обоснования планируемого ремонтного фонда следует руководствоваться нижеприведенными положениями.

Перечень представляемых документов и требования к материалам, обосновывающим планируемые расходы на ремонты:

перспективный (пятилетний) график ремонта объектов электрических сетей, зданий и сооружений (в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе). График должен содержать данные о годе последнего капитального ремонта объекта ремонта;

программа ремонтного обслуживания в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе;

нормальные схемы подстанций 35 – 110 кВ, РП 6-10 кВ и их перечень в разрезе Филиалов (РЭС) в электронном (сканированном) виде;

технические характеристики ЛЭП 35 – 110 кВ в разрезе Филиалов (Производственных отделений) (в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе) в форме согласно приложению;

поопорные схемы ВЛ 6-10 кВ, ВЛ 0,4 кВ и их перечень в электронном (сканированном) виде.

Структура перечня ВЛ 6-10 кВ: Филиал (РЭС) – подстанция (РП) - ВЛ 6-10 кВ.

Структура перечня ВЛ 0,4 кВ: Филиал (РЭС) – подстанция (РП) - ВЛ 6-

10 кВ - ТП 6-10 кВ - ВЛ 0,4 кВ №1(2,3...);

нормальная схема сетей 35 – 110 кВ предприятия в электронном виде и на бумажном носителе (при ее наличии);

(Все перечисленные схемы должны быть актуализированы на 1 января года, предшествующего году начала периода регулирования)

оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 на 1 января года, предшествующего году начала периода регулирования (в электронном виде и на бумажном носителе);

документальное обоснование необходимости и стоимости ремонтных работ.

Программа ремонтного обслуживания должна содержать следующую информацию:

а) Диспетчерский номер (наименование) ремонтируемого оборудования.

Каждый объект ремонтной программы должен быть однозначно идентифицирован, для чего в графе «Наименование объекта» должно быть указано, как диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования, так и диспетчерское наименование «вышестоящего» оборудования:

диспетчерское наименование подстанции (РП), к которой присоединена ремонтируемая линия 6-10 кВ;

диспетчерское наименование подстанции (РП) и линии 6-10 кВ, к которым присоединена ремонтируемая трансформаторная подстанция (ТП);

диспетчерское наименование подстанции (РП), линии 6-10 кВ, ТП, к которым присоединена ремонтируемая линия 0,4 кВ;

диспетчерское наименование подстанции (РП, ТП), на которой находится ремонтируемый аппарат.

б) Состав и физический объем ремонтных работ.

в) Количество ремонтируемого оборудования на подстанциях: выключатели, разъединители, РВС, ТН, ТТ, ячейки КРУ и т.д. указываются отдельно по каждому классу напряжения с указанием сметной стоимости по каждому виду оборудования.

г) Вид ремонта (капитальный, текущий, средний).

д) Инвентарный номер объекта ремонта или номер объекта из договора аренды.

е) Перечень документов, обосновывающих необходимость и стоимость ремонтных работ.

Объем ремонтов в физическом и денежном выражении должен быть равномерно распределен по годам долгосрочного периода регулирования. Необходимость и стоимость мероприятий, входящих в состав планируемой ремонтной программы, должны быть документально обоснованы.

Перечень документов, обосновывающих стоимость затрат ремонтной программы:

сметные расчеты;

электронная копия (формат PDF) протокола решения конкурсной комиссии любой электросетевой организацией Сибирского федерального округа РФ на аналогичный ремонт (на товарно-материальные ресурсы для

ремонта), размещенного на сайте: zakupki.gov.ru (в случае выполнения ремонта подрядным способом – только закупка товарно-материальных ресурсов);

цены на оборудование, материалы, работы и услуги, опубликованные независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах региона, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен региона, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах региона;

конкурентный лист (анализ цен) с указанием стоимости товаров (услуг) от не менее трех поставщиков (подрядчиков), указанием основных критериев отбора и с приложением коммерческих предложений от этих поставщиков (подрядчиков), подписанный лицами, ответственными за отбор поставщиков (подрядчиков) товаров (услуг);

одним из способов обоснования цены на оборудование, материалы является извлечение из электронной системы документооборота предприятия реквизитов документации, обосновывающей стоимость МТР по результатам проведенных за предыдущий год конкурсных процедур, и содержащей следующую информацию.

Перечень документов, обосновывающих необходимость ремонтных работ:

- многолетний график ремонтов;
- дефектная ведомость;
- акт технического освидетельствования;
- акт-предписание надзорных органов;
- акт расследования технологического нарушения (при наличии);
- протоколы испытаний, проведенных уполномоченной испытательной лабораторией;
- протоколы инструментальных измерений, выполненных в соответствии с нормативно-технической документацией;
- заключение специализированной организации с выводами относительно ремонтируемого оборудования.

Обосновывающие материалы по каждому объекту ремонта группируются в одном блоке.

Мероприятия, направленные на реконструкцию и модернизацию объектов, не включаются в ремонтную программу.

Любые изменения в локальных сметных расчетах относительно типового расчета сопровождаются соответствующими пояснениями и вычислениями.

3) Обоснование работ и услуг производственного характера (в т.ч. услуг сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств);

4) Проект инвестиционной программы;

5) Проект разработанных в соответствии с установленными требованиями программ энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

6) План балансовых показателей:

баланс электрической энергии по уровням напряжения;

баланс электрической мощности по уровням напряжения;

структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей;

отпуск (передача) электрической энергии территориальными сетевыми организациями;

объёмы электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

объёмы электрической мощности по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Для корректного учета объемов электрической энергии и мощности по электросетевой организации все балансовые показатели согласовываются:

поступление/отпуск электрической энергии и мощности со смежными сетевыми компаниями;

полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям должен быть согласован со сбытовыми организациями.

Заявителям, для которых передача электрической энергии не является основным видом деятельности, необходимо разделять потери электрической энергии и мощности от транспортировки для сторонних потребителей и потери электрической энергии и мощности от транспортировки для собственного потребления.

3.1.3. По инициативе Заявителя помимо указанных в настоящем Административном регламенте Обосновывающих материалов могут представляться иные, которые, по его мнению, имеют существенное значение для установления тарифов, в том числе экспертные заключения независимых экспертов, в сроки, предусмотренные настоящим Административным регламентом.

3.1.4. Представляемые материалы распределяются по соответствующим разделам и хронологии, указанным в настоящем пункте, снабжены описью, прошнурованы, пронумерованы, скреплены печатью (при наличии) и подписью доверенного лица.

Заявителями представляются в Комиссию по датам года предшествующего регулируемому году материалы по следующим основным предусмотренным законодательством этапам:

до 1 апреля – предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информация по нормативам технологических потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России;

до 1 апреля – отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности;

до 5 апреля – заявление на утверждение инвестиционной программы;

до 15 августа – уточненные предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информация, но нормативам технологических потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России;

до 1 мая – Заявления с прилагаемыми Обосновывающими материалами;

до 1 ноября – материалы по технологическому присоединению к электрическим сетям.

3.1.5. Обосновывающие материалы представляются в Комиссию в соответствии со следующими требованиями по оформлению:

документы помещаются на лист формата А4 (21 см x 29,7 см);

один том Обосновывающих материалов не должен превышать 400 листов;

каждый том должен быть прошнурован, пронумерован и заверен печатью организации (при наличии) и подписью её руководителя;

каждый том должен включать реестр с описанием содержимого и указанием номеров страниц;

каждый том должен иметь переплет из толстого картона;

на передней стороне и корешке переплётa указываются основные реквизиты организации (наименование, организационно-правовая форма), обобщенное содержание, номер тома;

в случае, если количество представляемых томов превышает 4, документы упаковываются в короба из-под бумаги формата А4, с указанием на всех сторонах короба и крышке тех же реквизитов, что и на вложенных в неё томах, с оставлением места для присвоения архивного номера.

3.1.6. Днем подачи Заявителем предложения об установлении тарифов является:

в случае представления предложения об установлении тарифов непосредственно в Комиссию – день регистрации заявления об установлении тарифов;

в случае направления предложения об установлении тарифов почтовой (курьерской) связью - день сдачи почтового отправления в организацию связи, подтвержденный штемпелем на почтовом отправлении.

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

Должностным лицом Комиссии, ответственным за учет входящей и исходящей корреспонденции, оригинал Заявления и прилагаемые к нему

Обосновывающие материалы после регистрации передаются уполномоченному по делу, назначаемому решением председателя Комиссии, в течение 1 рабочего дня. Уполномоченный по делу координирует взаимоотношения между Экспертами Комиссии и Заявителями.

Копия заявления хранится у должностного лица Комиссии, ответственного за учет входящей и исходящей корреспонденции.

3.2. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Анализ Заявления и Обосновывающих материалов» является передача зарегистрированных предложений Заявителей Экспертам.

Экспертами осуществляется анализ наличия Заявления, материалов в соответствии с описями, опубликования предложения о размере тарифов и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, на соблюдение порядка, установленного Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее - Стандарты).

Результаты проведенного анализа в электронном виде передаются уполномоченному по делу в течение 12 дней с даты регистрации Заявления.

3.3. Юридическим фактом начала процедуры «Открытие Дела или отказ в открытии Дела Заявителю» является передача уполномоченному по делу результатов анализа предложения об установлении тарифов.

В случае опубликования Заявителем предложения о размере тарифов и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), в порядке, установленном Стандартами, представления Заявителем в Комиссию Заявления и Обосновывающих материалов Дело открывается.

В случае опубликования Заявителем предложения о размере тарифов и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), в порядке, установленном Стандартами, представления Заявителем в Комиссию Заявления, и непредставления Обосновывающих материалов Дело открывается, при этом, в случае непредставления Заявителем Обосновывающих материалов председателем Комиссии рассматривается вопрос об установлении тарифов в отношении указанного Заявителя на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности (если она проводилась), а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе, для установления действующих тарифов.

В случае неопубликования Заявителем предложения о размере тарифов и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), в порядке, установленном Стандартами, представления Заявителем в Комиссию Заявления Дело не открывается.

В случае непредставления Заявителем в Комиссию Заявления Дело не открывается.

Уполномоченный по делу в течение 14 дней со дня регистрации Заявления передает председателю Комиссии проект извещения об открытии или неоткрытии Дела (с указанием причин отказа) по каждому Заявителю для принятия решения председателем Комиссии. В извещении об открытии Дела указывается должность, фамилия, имя и отчество уполномоченного по делу.

3.4. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Экспертиза Заявления и Обосновывающих материалов» является принятие председателем Комиссии решения об открытии Заявителю Дела.

3.4.1. В случае если в ходе анализа и (или) экспертизы представленных Заявителями предложений об установлении тарифов возникнет необходимость уточнения предложений либо их обоснований, Комиссией могут запрашиваться дополнительные Обосновывающие материалы, с указанием формы их представления и требований к ним. В запросе Комиссии устанавливается срок представления материалов в течение не менее 7 дней со дня его поступления Заявителю.

Дополнительные документы от Заявителей, подавших предложения об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования (за исключением Заявителей, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов), представленные в Комиссию после 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования без письменного запроса со стороны Комиссии, не принимаются к рассмотрению и подлежат возврату Заявителям с сопроводительным письмом, в котором указываются мотивированные причины отказа в приеме дополнительных документов.

При представлении в Комиссию по её запросу дополнительных Обосновывающих материалов Заявители в сопроводительном письме в обязательном порядке указывают номер и дату исходящего запроса Комиссии.

3.4.2. В ходе экспертизы предложений Заявителей Экспертами председателю Комиссии представляются:

до 20 апреля – сводные по Кемеровской области предложения по сводным прогнозным балансам в ФАС России техническими экспертами;

до 25 апреля – сводные предложения по объемам электрической энергии (мощности), поставляемым населению субъектами оптового рынка в Кемеровской области в ФАС России (техническими экспертами);

до 14 мая – анализ предложений и направление Заявителям извещений об открытии или неоткрытии дела об установлении тарифов (экономическими экспертами);

до 15 мая (с опубликованием принятого решения до 1 июня на официальном сайте Комиссии в сети Интернет) – проект постановления о фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг (техническими экспертами);

до 20 мая – сводные по Кемеровской области предложения по сводным прогнозным балансам в ФАС России (техническими экспертами);

до 1 июня – информация для Минэнерго России о результатах контроля исполнения инвестиционных программ (техническими экспертами);

до 15 июля – предложения об установлении предельных уровней тарифов и информации по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования (заявление об установлении тарифов с прилагаемыми Обосновывающими материалами) в ФАС России (экономическими и техническими экспертами);

до 1 сентября – сводные по Кемеровской области уточненные предложения по сводным прогнозным балансам в ФАС России (техническими экспертами);

до 1 октября – анализа материалов по результатам регулируемой деятельности за отчетный период (экономическими и техническими экспертами);

до 15 октября (с опубликованием принятого решения до 1 ноября на официальном сайте Комиссии в сети Интернет) – итоговые проекты инвестиционных программ и (или) внесения изменений в инвестиционные программы (техническими экспертами);

до 25 октября (с опубликованием информационного письма до 1 ноября на официальном сайте Комиссии в сети Интернет) – информация о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования (техническими и правовыми экспертами);

до 1 ноября – анализ планируемых балансовых показателей, предварительные планируемые балансовые показатели для расчета межсетевых и котловых тарифов, расчет планируемых условных единиц (техническими экспертами);

до 20 ноября – анализ предложений Заявителей по расчету необходимой валовой выручки (сметы) (экономическими и техническими экспертами);

до 20 ноября – окончательные планируемые балансовые показатели для расчета межсетевых и котловых тарифов (техническими экспертами);

до 1 декабря – экспертные заключения по представленным Заявителями предложениям об установлении тарифов (экономическими, техническими и правовыми экспертами);

до 10 декабря (с опубликованием принятого решения не позднее 31 декабря на официальном сайте Комиссии в сети Интернет) (с опубликованием принятого решения не позднее 31 декабря на официальном сайте Комиссии в сети Интернет) – предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки, единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической

энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области (экономическими, техническими и правовыми экспертами).

3.4.3. В случае выявления несоответствия Заявителя одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям Комиссия направляет такому Заявителю уведомление о закрытии дела по причине отсутствия оснований для установления тарифов (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такой Заявитель не соответствует).

Комиссия ежегодно, до 1 ноября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о Заявителях, в отношении которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3.4.4. Помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций в экспертном заключении содержится:

нормативно-методическая основа проведения анализа;

оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов;

анализ соответствия Заявителя критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

оценка финансового состояния Заявителя;

анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, включая анализ предложения Заявителя по расчету условных единиц;

анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

В экспертное заключение также включаются:

основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Заявителем и основания, по которым принято решение о включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Заявителем;

расчет долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций;

расчет необходимой валовой выручки;

баланс электрической энергии и мощности, используемый для расчетов межсетевых тарифов.

3.4.5. В случае несоответствия Заявителя критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в экспертном заключении содержится:

нормативно-методическая основа проведения анализа;

оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней;

анализ соответствия Заявителя критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

3.5. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Установление тарифов на заседании правления Комиссии» является наличие экспертного заключения и направление Заявителю за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении тарифов извещения (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления Комиссии и не позднее, чем за 1 день до заседания Правления ознакомление Заявителя с его материалами, включая проект решения, а также выполнение иных требований, предусмотренных Регламентом подготовки и проведения заседаний Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным распоряжением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.06.2016 № 28.

Заседание Правления Комиссии по рассмотрению Дел является открытым.

Решения об установлении тарифов принимаются на заседании Правления Комиссии в форме постановления.

Решение об установлении тарифов, ход заседания и принятие Комиссией решения по результатам рассмотрения дела об установлении тарифов отражается в протоколе заседания Правления Комиссии.

В постановлении об установлении тарифов содержатся:

период действия устанавливаемых показателей деятельности территориальных сетевых организаций;

долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций;

необходимая валовая выручка для территориальных сетевых организаций Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);

единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям;

размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области;

показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области;

единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области.

В протоколе указываются основные показатели деятельности Заявителя на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности), основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Заявителем.

Неявка представителей Заявителя надлежащим образом извещенного о дате, времени и месте рассмотрения Дела, без уважительной причины не является препятствием к его рассмотрению.

3.6. Юридическим фактом для начала административной процедуры «Доведение постановления Комиссии до Заявителя и других лиц» является принятие Комиссией постановления.

Комиссия в течение 7 дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит:

решение об установлении тарифов до Заявителей путем:

оглашения о принятом решении об установлении тарифов на заседании Правления Комиссии;

размещения постановления об установлении тарифов на официальном сайте Комиссии в Электронном бюллетене региональной энергетической комиссии Кемеровской области (<http://www.recko.ru>);

направления заверенной копии постановления об установлении тарифов почтовым отправлением;

- протокол (выписку), материалы заседания Правления Комиссии до Заявителей путем:

размещения на официальном сайте Комиссии (<http://www.recko.ru>);

направления почтовым отправлением.

Комиссия в течение 7 дней со дня принятия решения об установлении тарифов представляет, также, в Федеральную антимонопольную службу заверенную копию этого постановления.

4. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

4.1. Текущий контроль над соблюдением и исполнением должностными лицами 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.

4.2. В целях осуществления контроля над соблюдением последовательности действий, определенных административными процедурами (действиями) по исполнению государственной функции, и принятием решений Комиссией могут проводиться плановые и внеплановые проверки по полноте и качеству обеспечения исполнения государственной функции ответственными должностными лицами в соответствии с распределением обязанностей.

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.

4.3. Периодичность проведения проверок выполнения должностными лицами 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.

4.4. 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

5.1. 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, председателю 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.

5.2. 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.

5.3. 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 семи 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 семи 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.

Оснований для приостановления рассмотрения жалобы законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

5.4. 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.

Ответ на жалобу направляется в форме электронного документа по адресу электронной почты, указанному в жалобе, поступившей в комиссию, форме электронного документа, и в письменной форме по почтовому адресу, указанному в жалобе, поступившей в комиссию в письменной форме.

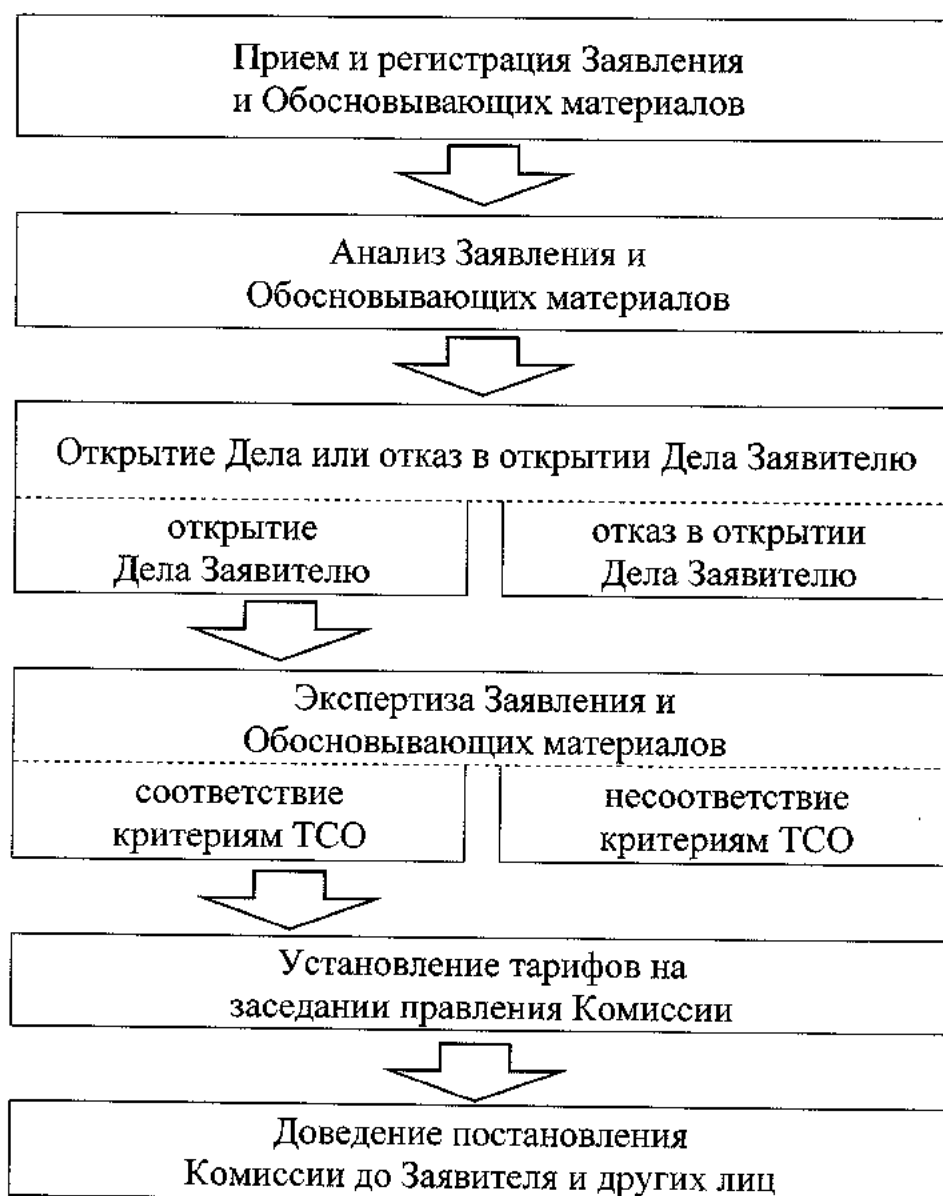
5.5. Все обращения об обжаловании действий (бездействия) и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения государственной функции на основании настоящего Административного регламента, фиксируются в журнале входящей корреспонденции.

5.6. 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 комиссии Кемеровской
области государственной функции об установлении
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по
электрическим сетям, принадлежащим на праве
собственности или ином законном основании
территориальным сетевым организациям

Блок - схема
административных процедур



Приложение № 2
к Административному регламенту исполнения
региональной энергетической комиссии Кемеровской
области государственной функции об установлении
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по электрическим сетям, принадлежащим на праве
собственности или ином законном основании
территориальным сетевым организациям

на бланке организации

Председателю
 региональной энергетической
 комиссии Кемеровской области

Заявление

об установлении тарифов на услуги по передаче
 электрической энергии по электрическим сетям

В связи с окончанием срока действия установленных тарифов прошу рассмотреть предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 20__ год

 (наименование организации, ИНН).

Достоверность представленных документов (копий документов) с описями с указанием наименований прилагаемых документов со сквозной нумерацией по листам всех документов и количества листов в документе гарантирую. Обосновывающие материалы, указанные в приложениях к Административному регламенту направлены в формате Excel на электронные адреса Комиссии посредством электронной почты.

Приложение 1: Опись с материалами об опубликовании Заявителем предложения о размере тарифов на __ л.

Приложение 2: Опись с материалами учредительных, право-устанавливающих и регламентирующих документов на __ л.

Приложение 3: Опись с материалами для формирования НВВ на __ л.

Приложение 4: Опись с материалами по техническим вопросам на __ л.

Приложение 5: Материалы в электронном виде в формате pdf на электронном носителе.

 (должность и Ф.И.О. руководителя юридического лица)

 (подпись)
 МП

Исп.: (Ф.И.О.)
 Телефон:

Приложение № 3
 к Административному регламенту исполнения
 региональной энергетической комиссии Кемеровской
 области государственной функции об установлении
 тарифов на услуги по передаче электрической энергии по
 электрическим сетям, принадлежащим на праве
 собственности или ином законном основании
 территориальным сетевым организациям

Таблица № 1

Опись материалов об опубликовании Заявителем предложения о
 размере тарифов

№ п/п	Наименование документа, дата, номер, иные реквизиты	Том, номер страницы в деле	Количество листов
1			
2			
3			
....			
Всего			

Таблица № 2

Информация о Заявителе

Полное наименование организации	
Сокращенное наименование организации	
Субъект РФ	
ИНН	
КПП	
ОКТМО	
ОКПО	
ОГРН	
ОКВЭД (по всем видам деятельности)	
Налоговый режим	
Дата регистрации организации	
Юридический адрес	
Фактический адрес	
Почтовый адрес	
Телефон (с кодом)	
Факс (с кодом)	
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (с кодом)	
Адрес электронной почты	
Адрес официального сайта в Интернете	
Руководитель организации	
Должность	
ФИО полностью	
Для контакта по экономическим вопросам	
Должность	
ФИО полностью	
Телефон	
Адрес электронной почты	
Для контакта по техническим вопросам	
Должность	
ФИО полностью	
Телефон	

Адрес электронной почты	
При опубликовании предложения по стандартам раскрытия информации	
в сети Интернет	
Адрес сайта	
Ссылка на публикацию	
Дата публикации	
в периодическом печатном издании *	
Наименование издания	
Дата публикации	

* При опубликовании предложения по стандартам раскрытия информации в периодическом печатном издании необходимо приложить оригинал или заверенную копию публикации.

Таблица № 3

Основные показатели деятельности Заявителя

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт			
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч			
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент			
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				

1	2	3	4	5	6
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.			
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс. руб.			
	в том числе:	тыс. руб.			
	оплата труда	тыс. руб.			
	ремонт основных фондов	тыс. руб.			
	материальные затраты	тыс. руб.			
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.			
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. руб. на у.е.			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Таблица № 4

Тарифы по регулируемым видам деятельности Заявителя

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.	двухставочный тариф							
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к Административному регламенту исполнения
региональной энергетической комиссии Кемеровской
области государственной функции об установлении
тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по электрическим сетям, принадлежащим на
праве собственности или ином законном основании
территориальным сетевым организациям

Опись учредительных, правоустанавливающих и регламентирующих
документов со сквозной нумерацией по листам всех документов и количества
листов в документе

№ п/п	Наименование документа, дата, номер, иные реквизиты	Том, номер страницы в деле	Количество листов
1			
2			
3			
....			
Всего			

Приложения № 5
к Административному регламенту исполнения
региональной энергетической комиссии
Кемеровской области государственной функции об
установлении тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям,
принадлежащим на праве собственности или ином
законном основании территориальным сетевым
организациям

Таблица № 1

Опись прилагаемых материалов для формирования НВВ с
указанием наименований документов со сквозной нумерацией по листам всех
документов и количества листов в документе

№п/п	Наименование документа, дата, номер, иные реквизиты	Статья расходов	Том, номер страницы в деле	Количество листов	Подтверждаемая сумма тыс. руб. без НДС
Материалы по экономическим вопросам за отчетный период					
1					
2					
3					
...					
Всего					
Материалы по экономическим вопросам на плановый период					
1					
2					
3					
...					
Всего					

Таблица № 2

Справочная информация

Наименование регулируемой организации	
Начало долгосрочного периода	
Окончание долгосрочного периода	
Регулируемый год	
Текущий год	
Отчетный год	
Плановый ИПЦ отчетного года	
Фактический ИПЦ отчетного года	
Плановый ИПЦ текущего года	
Плановый ИПЦ регулируемого года (по предложению организации)	
Плановый ИПЦ регулируемого года (по предложению РЭК)	
Индекс эффективности операционных расходов	
Плановое УЕ отчетного года	
Фактическое УЕ отчетного года	
Плановое УЕ регулируемого года (по предложению организации)	
Плановое УЕ регулируемого года (по предложению РЭК)	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	
Ставка отчислений на социальные нужды на отчетный год	
Ставка отчислений на социальные нужды на текущий год	
Ставка отчислений на социальные нужды на регулируемый год	
Коэффициент допустимого отклонения на отчетный год	

Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения:

Требования к
заполнению:

Идентификационный номер
налогоплательщика (ИНН):
Местонахождение
(адрес):

Субъект РФ:

Отчетный период:

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Управленческие расходы	тыс. руб.	050											
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060											
Проценты к получению	тыс. руб.	070											
Проценты к уплате	тыс. руб.	080											
Прочие доходы	тыс. руб.	090											
Прочие расходы	тыс. руб.	100											
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110											
Налог на прибыль	тыс. руб.	120											
Чистая прибыль	тыс. руб.	130											
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150											

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись)

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Годовая

Период заполнения: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Требования к заполнению:

Организация:
Идентификационный номер налогоплательщика
(ИНН):
Местонахождение (адрес):
Субъект РФ:

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180													
Прочие расходы	тыс. руб.	190													
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200													
Возврат заемных средств на цели инвестпрограмм	тыс. руб.	210													
Прибыль, направленная на дивиденсы	тыс. руб.	220													
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230													
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240													
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250													
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300													
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400													
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500													
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600													
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные),	тыс. руб.	700													
материальные расходы	тыс. руб.														
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.														
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.														
прочие расходы	тыс. руб.														
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потери) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800													

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 «Основное производство».

Расшифровка дебиторской задолженности, заемных средств и стоимости активов

Показатель	Единица измерения	Код показателя	По состоянию на начало отчетного периода, всего по предприятию	из графы 4: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				По состоянию на конец отчетного периода, всего по предприятию	из графы 10: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Дебиторская задолженность в том числе по расчетам с покупателями и заказчиками	тыс. руб.	900			x	x	x	x			x	x	x	x	
Земные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1000	x	x			x	x	x	x			x	x	
Земные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1100	x	x			x	x	x	x			x	x	
Основные средства	тыс. руб.	1200			x	x					x	x			
Арендованные основные средства	тыс. руб.	1300			x	x					x	x			
Незавершенное строительство	тыс. руб.	1400			x	x					x	x			

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись)

(подпись)

Таблица № 5

Расчёт необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год			Текущий год	Регулируемый год, следующий за текущим			Годы, следующие за регулируемым
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Отклонение		Предложе ние организаци и	Предложе ние Экспертов	Отклоне ние	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Расчёт коэффициента индексации										
1.	ИПЦ	%								
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%								
3.	Количество активов	у.е.								
4.	Индекс изменения количества активов	%								
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов									
6.	Итого коэффициент индексации									
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.								
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.								
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.								
	Среднесписочная численность	чел.								
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.								
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.								
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.								
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.								
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.								
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.								
1.3.2.3.	На юридические и информационные услуги	тыс.руб.								
1.3.2.4.	На аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.								
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.								
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.								
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.								
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.								
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.								
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.								
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.								
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.								
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.								
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.								
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.								
2. Расчёт неподконтрольных расходов										
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.								
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.								
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.								
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.								
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.								
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.								
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.								
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.								
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.								
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.								
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.								
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.								
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.								
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.								
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.								
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.								
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.								
2.10.1.	ВН	тыс.руб.								
2.10.2.	СН1	тыс.руб.								
2.10.3.	СН2	тыс.руб.								
2.10.4.	НН	тыс.руб.								
2.10.5.	прочее	тыс.руб.								
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.								
2.11.1.	ВН	тыс.руб.								
2.11.2.	СН1	тыс.руб.								
2.11.3.	СН2	тыс.руб.								
2.11.4.	НН	тыс.руб.								
2.11.5.	прочее	тыс.руб.								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.								
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.								
3.	Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования									
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.								
4.	Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества									
4.1.	Коэффициент надёжности и качества									
4.2.	НВВ 2015 года	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.								
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.								
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.								
7.	Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях									
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.								
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.								
	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.								
8.	Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций									
8.1.	Услуги ТСО	тыс.руб.								
	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.								
9.	Итого НВВ	тыс.руб.								
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.								

¹ при необходимости необходимо добавить количество колонок

Таблица № 6

**Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением
выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87**

Основ ценообразования

Показатель	Ед. изм.	Сумма	Основание
Выручка	тыс. руб.		Форма 2 «Отчёт о прибылях и убытках», форма 46-ЭЭ
Итог деятельности предыдущего периода (источник (-)/возмещение убытков (+))	тыс. руб.		указывается протокол заседания Правления РЭК
Итого источник финансирования расходов отчетного года	тыс. руб.		
Расходы из себестоимости	тыс. руб.		Форма П1.15
Расходы из прибыли	тыс. руб.		Форма П1.21
Затраты на потери	тыс. руб.		Факт предприятия за отчетный год
Итого выпадающие доходы (+) (экономия средств (-), за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.		
Выпадающие доходы, перенесённые с прошлых периодов в целях сглаживания роста тарифов	тыс. руб.		указывается протокол заседания Правления РЭК
Итого выпадающие доходы (+) (экономия средств (-)) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.		

Таблица № 7

Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование организации	Реквизиты договора	Сумма, тыс. руб.
1			
2			
3			
....			
Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций			

Таблица № 8

Расчёт расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на регулируемый год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие регулируемого года	2 полугодие регулируемого года	итого
Мощность, мВт/мес.					
Потери, мВт.ч					
Стоимость потерь, тыс. руб./мВт.ч*					
Ставка за мощность, тыс. руб./мВт./мес.**					
Всего расходы, тыс. руб.					

*Стоимость потерь определена с учётом прогноза социально-экономического развития

**Ставка за мощность установлена приказом ФАС России от «___» _____ 20__ № _____

Таблица № 9

П1.15

Расходы из себестоимости на регулируемый год

тыс. руб.

№п/п	Наименование статьи	Отчетный год			Текущий год	Регулируемый год
		Утверждено РЭК КО	Факт	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложено организацией
1	2	3	4	5	6	7
1.	Сырьё, основные материалы					
2.	Вспомогательные материалы					
3.	Работы и услуги производственного характера					
4.	Топливо на технологические цели					
5.	Энергия					
5.1.	Электроэнергия					
5.1.1.	Электроэнергия на хозяйственные нужды					
5.1.2.	Электроэнергия на компенсацию потерь					
5.2.	Тепловая энергия					
6.	Затраты на оплату труда					
7.	Отчисления на социальные нужды					
8.	Амортизация основных средств					
9.	Прочие затраты всего, в том числе					
9.1.	Целевые средства на НИОКР					
9.2.	Средства на страхование					
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)					
9.4.	Оплата за услуги инфраструктурных организаций					
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)					
9.6.	Водный налог (ГЭС)					
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)					
9.7.1.	Земельный налог					
9.7.2.	Налог на имущество					

1	2	3	4	5	6	7
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего					
9.8.1.	Арендная плата					
9.8.2.	Прочие расходы					
10.	Итого расходов					
11.	Недополученный по независящим причинам доход					
12.	Избыток средств, полученный в предыдущий период регулирования					
13.	Расчетные расходы по передаче электрической энергии					
13.1.	Затраты на содержание электрических сетей					
13.2.	Затраты на компенсацию потерь электрической энергии					

Таблица № 10

П1.21

Расходы из прибыли на регулируемый год

тыс. руб.

№п/п	Наименование статьи	Отчетный год			Текущий год	Регулируемый год
		Утверждено РЭК КО	Факт	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение организации
1	2	3	4	5	6	7
1	Прибыль на развитие производства					
1.1.	Прибыль производственного назначения					
1.2.	Прибыль непроизводственного назначения					
2	Прибыль на социальное развитие					
3	Прибыль на поощрение					
4	Дивиденды по акциям					
5	Прибыль на прочие цели					
6	Прибыль облагаемая налогом					
7	Налоги, сборы, платежи - всего					
	- налог на прибыль					
	- на имущество					
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи					
8	Прибыль от товарной продукции					
	Рентабельность					
9	НВВ на услуги по передаче					
9.1.	НВВ на содержание сетей					
9.2.	НВВ на компенсацию потерь					

Таблица № 11

**Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую
выручку с учётом надёжности и качества**

Показатель	Значение	Основание
α		Формула 5.2 пункта 5.1 МУ 718
β_1		Формула 5.2 пункта 5.1 МУ 718
β_2		Формула 5.2 пункта 5.1 МУ 718
$K_{над}$		достигнуто с превышением
$K_{кач1}$		достигнуто с превышением
$K_{кач2}$		достигнуто с превышением
Плановое значение P_n		Пункт "____" Приложения №__ к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от ____ № ____
Плановое значение $P_{тпр}$		
Плановое значение $P_{тсо}$		
Фактическое значение P_n		Реквизиты постановления РЭК или реквизиты сопроводительного письма с отчётными данными
Фактическое значение $P_{тпр}$		
Фактическое значение $P_{тсо}$		
Коэффициент допустимого отклонения		
$K_{об}$		
$K_{кор}$		
КНК		

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
1.3.	участие в осмотре должностны м лицом органа федеральног о, государствен ного энергетическ ого надзора при участии сетевой организации и собственник а присоединяе мых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
1.4.	Осуществлен ие сетевой организацие й фактическог о присоединен ия объектов Заявителя к электрически м сетям и включение коммутацион ного аппарата (фиксация коммутацион ного аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
2.	Расходы по мероприятия м «последней	X	X		X	X		X	X	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	X	X		X	X		X	X	
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	X	X		X	X		X	X	
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)	X	X		X	X		X	X	
4.	Размер расходов, связанных с	X	X		X	X		X	X	

2

!

!

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	і и (или) диапазоне мощности j									
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения і и (или) диапазоне мощности j									
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения і и (или) диапазоне мощности j									
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения і и (или) диапазоне мощности j									
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не	X	X		X	X		X	X	

Расчет размера амортизации основных средств Заявителя

[illegible]

Расчет размера амортизации арендованных основных средств Заявителя

[illegible]

Приложения № 6
к Административному регламенту исполнения
региональной энергетической комиссии Кемеровской
области государственной функции об установлении
тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по электрическим сетям, принадлежащим на
праве собственности или ином законном основании
территориальным сетевым организациям

Таблица № 1

Опись прилагаемых материалов по техническим вопросам с указанием
наименований документов со сквозной нумерацией по листам всех
документов и количества листов в документе

№ п/п	Наименование документа, дата, номер, иные реквизиты	Том, номер страницы в деле	Количество листов
Материалы по техническим вопросам за отчетный период			
1			
2			
3			
...			
Всего			
Материалы по техническим вопросам на плановый период			
1			
2			
3			
....			
Всего			

Таблица № 2

Технические характеристики ВЛ 35 – 110 кВ

№ п/п	Место нахождения объекта	Уровень напряжения, кВ	Диспетчерское наименование	Инвентарный номер	Кол-во опор, материал	Длина трассы ЛЭП, км	Тип, марка, сечение провода	Год ввода в эксплуатацию
ЛЭП 35 кВ Филиал (Производственное отделение)								
ЛЭП 110 кВ Филиал (Производственное отделение)								

Таблица № 3

Обоснование цены на оборудование, сырье и материалы

№ п/п	Наименование МТР	Кол-во	Дата и номер протокола решения закупочной комиссии	Стоимость согласно протоколу, тыс. руб.	Дата и номер заключенного договора	Стоимость согласно договору, тыс. руб.

Таблица № 4

Баланс электрической энергии по уровням напряжения

№ п/п	Показатели	Ед. измер	201 год				1 полугодие 201 год				2 полугодие 201 год						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО	тыс. кВтч															
1.1.	из смежной сети, всего	тыс. кВтч															
	в том числе из сети																
	МСК																
	ВН	тыс. кВтч															
	СН1	тыс. кВтч															
	СН2	тыс. кВтч															
1.2.	от электростанций (ЭСО)	тыс. кВтч															
1.3.	от других поставщиков	тыс. кВтч															
1.4.	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	тыс. кВтч															
1.4.1	сетевая организация 1	тыс. кВтч															
1.4.2.	сетевая организация 1	тыс. кВтч															
2.	Потери электроэнергии в сети всего	тыс. кВтч															
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%															
2.1	в т.ч от пропусков для собственных нужд, в т.ч.	тыс. кВтч															
2.1.1.	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.1.2.	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.2	в т.ч от пропусков сторонним потребителям	тыс. кВтч															
2.2.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.2.2	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
3.	* Расход электроэнергии на произв. и хозяйды	тыс. кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	тыс. кВтч															
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	тыс. кВтч															
	из них:																
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанции)	тыс. кВтч															
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	тыс. кВтч															
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	тыс. кВтч															
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	тыс. кВтч															

* для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

Таблица № 5

Баланс электрической мощности по уровням напряжения

№ п/п	Показатели	Ед. измер	201 год					1 полугодие 201 год					2 полугодие 201 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МВт															
1.1.	из смежной сети, всего	МВт															
	в том числе из сети																
	МСК																
	ВН	МВт															
	СН1	МВт															
	СН2	МВт															
1.2.	от электростанций	МВт															
1.3.	от других поставщиков	МВт															
	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	МВт															
1.4.	организаций																
1.4.1	сетевая организация 1	МВт															
1.4.2.	сетевая организация i	МВт															
2.	Потери электроэнергии в сети всего	МВт															
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%															
2.1	в т.ч от пропусков для собственных нужд	МВт															
2.1.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.1.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.2	в т.ч от пропусков сторонним потребителям	МВт															
2.2.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.2.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт															
3.	* Расход электроэнергии на произв. и нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск из сети	МВт															
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	МВт															
	из них:	МВт															
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанций)	МВт															
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	МВт															
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	МВт															
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт															

* для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

Структура полезного отпуска электрической энергии(мощности) по группам потребителей

[illegible]

[illegible]

Таблица № 7

Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями
201__ год

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВтч	Расчётная мощность, МВт	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕИЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				

1	2	3	4	5	6
6	Опущек (передача) электроэнергия				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Опущек (передача) электроэнергия				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				
16	- СН 1				
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				

1	2	3	4	5	6
19.2.2	сетевой организации 2				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2 в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
26	Потери электроэнергии				
27	Отпуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				

1	2	3	4	5	6
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
I полугодие 201 года					
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				

1	2	3	4	5	6
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВП				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				
16	- СН 1				
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
					

1	2	3	4	5	6
20	Потери электроэнергии				
21	Опуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
					
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СУ 2				
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
					
26	Потери электроэнергии				
27	Опуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				

1	2	3	4	5	6
32	Отпуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
	2 полугодие 201 года				
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				

1	2	3	4	5	6
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				
16	- СН 1				
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
					
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				

1	2	3	4	5	6
	в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
					
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2				
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
					
26	Потери электроэнергии				
27	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				

1	2	3	4	5	6
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					

Перетоки

[illegible]

Таблица № 9

Фактический баланс электрической энергии по уровням напряжения

№ п/п	Показатели	Ед. измер	201 год				I полугодие 201 год				2 полугодие 201 год						
			Всего	ВН	СН1	СН2	ВН	Всего	ВН	СН1	СН2	ВН	Всего	ВН	СН1	СН2	
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	тыс. кВтч															
1.1.	из смежной сети, всего	тыс. кВтч															
	в том числе из сети																
	МСК																
	ВН	тыс. кВтч															
	СН1	тыс. кВтч															
	СН2	тыс. кВтч															
1.2.	от электростанций (ЭСО)	тыс. кВтч															
1.3.	от других поставщиков	тыс. кВтч															
1.4.	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	тыс. кВтч															
1.4.1	сетевая организация I	тыс. кВтч															
1.4.2.	сетевая организация I	тыс. кВтч															
2.	Потери электроэнергии в сети всего	тыс. кВтч															
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%															
2.1	в т.ч. от пропусков для собственных нужд, в т.ч.	тыс. кВтч															
2.1.1.	покупка у сбытовой компании I (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.1.2.	покупка у сбытовой компании I (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.2	в т.ч. от пропусков сторонним потребителям	тыс. кВтч															
2.2.1	покупка у сбытовой компании I (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
2.2.2	покупка у сбытовой компании I (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч															
3.	* Расход электроэнергии на произв. и нужды	тыс. кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	тыс. кВтч															
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	тыс. кВтч															
	из них:																
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанция)	тыс. кВтч															
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	тыс. кВтч															
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	тыс. кВтч															
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	тыс. кВтч															

* для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

Таблица № 10

Фактический баланс электрической мощности по уровням напряжения

№ п/п	Показатели	Ед. измер	201 год					1 полугодие 201 год					2 полугодие 201 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	МВт															
1.1.	из смежной сети, всего	МВт															
	в том числе из сети																
	МСК																
	ВН	МВт															
	СН1	МВт															
	СН2	МВт															
1.2.	от электростанций	МВт															
1.3.	от других поставщиков	МВт															
1.4.	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	МВт															
1.4.1	сетевая организация 1	МВт															
1.4.2.	сетевая организация i	МВт															
2.	Потери электроэнергии в сети всего	МВт															
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%															
2.1	в т.ч. от пропусков для собственных нужд	МВт															
2.1.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.1.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.2	в т.ч. от пропусков сторонним потребителям	МВт															
2.2.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт															
2.2.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт															
3.	* Расход электроэнергии на произв. и нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск из сети	МВт															
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	МВт															
	из них:	МВт															
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанции)	МВт															
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	МВт															
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	МВт															
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт															

* для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

[illegible]

2

[illegible]

Таблица № 12

**Фактический отпуск (передача) электроэнергии
территориальными сетевыми организациями 201__ год**

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВтч	Расчётная мощность, МВт	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕНС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				

1	2	3	4	5	6
6	Отпуск (передача) электроэнергии в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергия				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				
16	- СН 1				
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				

1	2	3	4	5	6
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
					
20	Потери электроэнергии				
21	Опуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
					
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2				
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
					
26	Потери электроэнергии				
27	Опуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				

1	2	3	4	5	6
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
I полугодие 2011 года					
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				

1	2	3	4	5	6
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				
6	Опуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Опуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				
16	- СН 1				

1	2	3	4	5	6
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
					
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
					
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2				
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
					
26	Потери электроэнергии				
27	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				

1	2	3	4	5	6
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
2 полугодие 201 года					
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергией сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				

1	2	3	4	5	6
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
4	 Поступление электроэнергии в ЕНС в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
4.2.1	в т.ч. из				
4.2.2	сетевой организации 1				
	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
6.1	в т.ч.				
6.2	не сетевым организациям				
	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				

1	2	3	4	5	6
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
15					
16	Трансформировано из сети 110 кВ в				
17	- СН 1				
18	- СН 2				
19	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
19.1	в т.ч. из				
19.2	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
19.2.1	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
20					
21	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
21.2	в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям				
21.2.1	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
22					
23	Трансформировано из сети 35 кВ в				
24	- СН 2				
25	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2				
25.1	в т.ч. из				
25.2	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
25.2.1	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
26					
27	Потери электроэнергии				
27	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				

1	2	3	4	5	6
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					

**Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных
линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах
в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
использования и материала опор**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	план			Примечание
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженно сть	Объем условны х единиц	
				у/100 км	км	У.Е	
1	2	3	4	5	6	7	8
ВЛЭП	400-500	1	металл				
			ж/бетон				
	330	1	металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	220	1	дерево				
			металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	110-150	1	дерево				
			металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
КЛЭП	220	-	-				
	110	-	-				
ВН, всего							
ВЛЭП	35	1	дерево				
			металл				

1	2	3	4	5	6	7	8
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	1-20	-	дерево				
			дерево на ж/б пасынках				
			ж/бетон, металл				
КЛЭП	20-35	-	-				
	3-10	-	-				
СН-1, всего							
СН-2, всего							
ВЛЭП	0, 4 кВ	-	дерево				
			дерево на ж/б пасынках				
КЛЭП	до 1 кВ	-	-				
НН, всего							
Итого		Всего					
		ВН					
		СН1					
		СН2					
		НН					

Примечание. При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

а) воздушных линий в здание и

б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Таблица № 15

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	план			Примечание
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00			
			330	250,00			
			220	210,00			
			110-150	105,00			
			35	75,00			
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00			
			750	43,00			
			400-500	28,00			
			330	18,00			
			220	14,00			
			110-150	7,80			
			35	2,10			
			1-20	1,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00			
			750	130,00			
			400-500	88,00			
			330	66,00			
			220	43,00			
			110-150	26,00			
			35	11,00			
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1-20	5,50			
			220	23,00			
			110-150	14,00			
			35	6,40			
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1-20	3,10			
			400-500	35,00			
			330	24,00			
			220	19,00			
			110-150	9,50			
6	Выключатель нагрузки	- " -	35	4,70			
			1-20	2,30			

1	2	3	4	5	6	7	8
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00			
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00			
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40			
			35	2,40			
			1-20	2,40			
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30			
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00			
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50			
14	Итого		Всего				
			ВН				
			СН1				
			СН2				
			НН				

Примечание. В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по п. п. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По п. п. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значение условных единиц п. п. 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

По п. п. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По п. п. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таблица № 16

**Фактический объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных
линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах
в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
использования и материала опор**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	план			Примечание
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженно сть	Объем условны х единиц	
				у/100 км	км	У.Е	
1	2	3	4	5	6	7	8
ВЛЭП	400-500	1	металл				
			ж/бетон				
	330	1	металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	220	1	дерево				
			металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	110-150	1	дерево				
			металл				
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
КЛЭП	220	-	-				
	110	-	-				
ВН, всего							
ВЛЭП	35	1	дерево				
			металл				

1	2	3	4	5	6	7	8
			ж/бетон				
		2	металл				
			ж/бетон				
	1-20	-	дерево				
			дерево на ж/б пасынках				
			ж/бетон, металл				
КЛЭП	20-35	-	-				
	3-10	-	-				
СН-1, всего							
СН-2, всего							
			дерево				
ВЛЭП	0, 4 кВ	-	дерево на ж/б пасынках				
КЛЭП	до 1 кВ	-	-				
НН, всего							
Итого		Всего					
		ВН					
		СН1					
		СН2					
		НН					

Примечание. При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

а) воздушных линий в здание и

б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Таблица № 17

Фактический объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	план			Примечание
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00			
			330	250,00			
			220	210,00			
			110-150	105,00			
			35	75,00			
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00			
			750	43,00			
			400-500	28,00			
			330	18,00			
			220	14,00			
			110-150	7,80			
			35	2,10			
			1-20	1,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00			
			750	130,00			
			400-500	88,00			
			330	66,00			
			220	43,00			
			110-150	26,00			
			35	11,00			
			1-20	5,50			
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00			
			110-150	14,00			
			35	6,40			
			1-20	3,10			
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00			
			330	24,00			
			220	19,00			
			110-150	9,50			
			35	4,70			
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30			

1	2	3	4	5	6	7	8
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00			
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00			
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40			
			35	2,40			
			1-20	2,40			
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30			
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00			
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50			
14	Итого		Всего				
			ВН				
			СН1				
			СН2				
			НН				

Примечание. В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по п. п. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По п. п. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значение условных единиц п. п. 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

По п. п. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По п. п. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таблица № 19

Пример оформления программы ремонтного обслуживания

Программа ремонтного обслуживания _____ на 20 ____ год

наименование предприятия

№ п/п	Расположение объекта (наименование Филиала, РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 20__ года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы		
1	Рязанский РЭС	ВЛ 35 кВ Рязань - Кинешма 1,2	инвентарный №00578	КР	х/способ	Расчистка трассы ручная 2,5 га				смета №1	ведомость дефектов
2	Рязанский РЭС, ПС Топливая 35 кВ	ОД-35, КЗ-35, Т-1- 4,0	инвентарный №00398	КР	х/способ	ОД, КЗ-35-1 шт., замена изоляции.				смета №2	ведомость дефектов, график ремонтов
		Т-1-4,0, Т-2-4,0		ТР	х/способ	Ремонт системы охлаждения				смета №3	ведомость дефектов, протоколы испытаний
		МСВ-35		КР	х/способ	МВ-35-1 шт., замена ввода-1шт.				смета №4	ведомость дефектов, протоколы испытаний, график ремонтов
3	Рязанский РЭС, ПС Осенняя 35 кВ	ШР-35 Т-1-4,0; ШР-35-Т-2-4,0	инвентарный №00392	ТР	х/способ	Р-35- 2 шт.				смета №5	график ремонтов
4	Фоминцевский РЭС	МВ-35 Т-1, МВ- 35-Т-2		КР	х/способ	МВ-35 - 2 шт.				смета №6	график ремонтов
5	Клинский Филиал	ВЛ-0,4кВ, Ф-2, ТП-085, ф.10-9-Г ПС №31	инвентарный №00604	КР	подряд	Замена опор-3 шт.				смета №7	ведомость дефектов, график ремонтов
		КТП-051, ф-6-5-К, ПС №12	инвентарный №00393	КР	х/способ	Покраска КТП Замена автомата 0,4 кВ				смета №8 смета №9	ведомость дефектов, протоколы испытаний
6	Клинский Филиал	Здание АБК, адрес...	договор аренды с ООО «Василеко» от 12.06.13 №1	ТР	подряд	Бетонная отмостка здания, штукатурка цокольной части фасада				смета №10	акт осмотра (акт обследования специализированной организацией), ведомость дефектов