

Российская Федерация
Красноярский край

Руководителям сетевых
организаций (по списку)

РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
РЭК

660133, г. Красноярск,
ул. Сергея Лазо, 12А

Телефакс: (3912) 24-56-87

Телефон: (3912) 24-03-34

31.03.15 № 2-912/2

Уважаемые коллеги!

2015 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования Вашей организации по тарифам на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики с 2016 года наступает следующий долгосрочный период регулирования, который в соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ должен составлять не менее 5 лет. Таким образом новый второй долгосрочный период регулирования деятельности сетевых организаций будет осуществляться на период с 2016 по 2020 годы.

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций устанавливаются в порядке, установленном основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (далее – Правила), организации, осуществляющие регулируемую деятельность до 1 мая года 2015 года, представляют в регулирующий орган расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответствующий Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) и заявление об установлении тарифов, подписанное руководителем или иным уполномоченным, в соответствии с законодательством РФ, лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими

материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании на долгосрочный период регулирования 2016-2020 г.г.

Расчет тарифов в первый год долгосрочного периода регулирования считается методом экономически обоснованных расходов.

Предприятия, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования представляют в РЭК на бумажных носителях расчет в таблицах №№ П1.3, П1.4, П1.5., П1.6., П1.15., П1.16., П1.17., П1.17.1., П1.18., П1.20., П1.21.3, П1.24., П1.25., П2.1., П2.2., а также расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на основе долгосрочных параметров регулирования на второй долгосрочный период регулирования в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в энергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, подлежит опубликованию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию (основание: пункт 10(2) и подпункт «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации)).

В случае нарушения данного положения, регулирующий орган отказывает в открытии дела.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования на электрическую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Для рассмотрения дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2016-2020 гг., Вам необходимо представить следующую информацию:

1. Анкету (приложение 4);
2. Копию Устава организации (акционерного общества, общества с ограниченной ответственностью, унитарного предприятия и т. д.);
3. Копию свидетельства о государственной регистрации;
4. Копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
5. Копию Выписки из Единого государственного реестра юридических лиц;
6. Копию распоряжения о создании юридического лица (акционерного общества, общества с ограниченной ответственностью, унитарного предприятия и т. д.);
7. Копию документа (решения, приказа, распоряжения и т. п.) о назначении руководителя организации (акционерного общества, общества с ограниченной ответственностью, унитарного предприятия и т. д.);
8. Надлежащим образом заверенные копии действующих на момент подачи заявления документов на право владения (распоряжения) имуществом, посредством которого осуществляется деятельность, подлежащая государственному регулированию (договор купли-продажи, договор аренды, договор хозяйственного ведения и прочие подтверждающие документы со всеми приложениями, протоколами разногласий, пролонгацией на текущий и последующий год), а также представить следующую информацию по разделам:

Раздел 1. Расчет полезного отпуска и натуральных показателей.

1.1. Копии договоров на передачу электрической энергии с энергосбытовой (выми) организацией (циями) с изменениями на 2016 год с объемами передаваемой электрической энергии (мощности).

1.2. Копии договоров на энергоснабжение с энергосбытовой (выми) организацией (циями) с изменениями на 2016 год с объемами потребляемой электрической энергии (мощности).

1.3. Копии договоров со смежными сетевыми организациями с изменениями на 2016 год с объемами передаваемой электрической энергии (мощности).

1.4. Полный перечень оборудования электрических сетей ТСО в соответствии с шаблоном «Паспорт электроподстанций» (PASSPORT.EE.STATION) и шаблоном «Паспорт линий электропередач» (PASSPORT.EE.NET) по состоянию на 2015 год, размещенными в системе ЕИАС.

1.5. Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций (далее - нормативы потерь) определяются на основе сравнительного анализа потерь электрической энергии по группам сетевых организаций. Указанные нормативы потерь утверждены Приказом Минэнерго России от 30 сентября 2014 г. № 674. Таким образом, направление территориальными сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по территориальным распределительным сетям, материалов по расчету и обоснованию нормативов потерь в Минэнерго России не требуется.

Раздел 2. Расчет затрат на ремонты и программу производственного развития.

2.1. Расчёт расходов по вспомогательным материалам и документы, подтверждающие его формирование:

- годовой план-график ремонта ТСО, зданий и сооружений;
- расшифровку затрат на ремонты по вспомогательным материалам, услугам производственного характера;
- утвержденные руководителем нормы расхода вспомогательных материалов на ремонты;
- расчет стоимости вспомогательных материалов, составленный на основании графиков ГПП и норм расхода;
- прайс-листы по принятым в расчёт материалам.

2.2. Утвержденный и согласованный с собственником основных производственных средств титульный список работ капитального ремонта основных производственных фондов ТСО.

2.3. Документы, подтверждающие формирование титульного списка работ капитального ремонта основных производственных фондов, а именно:

- акты осмотра, дефектные ведомости, сметы, составленные по новой сметно-нормативной базе на бумажном и электронном носителе в формате программы «Гранд-Смета», договоры подряда.

2.4. Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2.5. Документы, подтверждающие формирование объёма работ и размера финансирования по программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а именно:

-паспорт программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- технические решения.

2.6. Инвестиционную программу, утвержденную в установленном законом порядке.

Раздел 3. Расчет расходов по статьям расходов.

3.1. Статья «Вспомогательные материалы». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку расхода материалов, используемых для эксплуатации оборудования, исходя из действующих норм и прогнозируемых на период регулирования цен на материалы.

3.2. Статья «Работы и услуги производственного характера». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку расходов на работы и услуги, выполняемые сторонними организациями. Расходы подтвердить договорами с соответствующими исполнителями работ, сметами, калькуляциями, счетами – фактурами.

3.3. Статья «Топливо на технологические цели». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку расходов на приобретение топлива всех видов, исходя из действующих норм и цен, прогнозируемых на период регулирования (расходы на содержание транспорта электроцеха).

3.4. Статья «Энергия на хозяйственные нужды». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку расходов на покупную энергию всех видов (электрическую, тепловую), расходуемую на хозяйственные (производственные) нужды электроцеха, исходя из нормативных (расчетных) объемов потребления и тарифов, прогнозируемых на период регулирования.

3.5. Статья «Затраты на оплату труда». Для обоснования затрат представить:

- копию положения об оплате труда;
- копии положений о премировании (по результатам работы за месяц, год, за выслугу лет);
- копию коллективного договора;
- копию штатного расписания;
- расчет нормативной численности персонала;
- размер минимальной тарифной ставки рабочего 1-ого разряда с 01.01.2016.

3.6. Статья «Отчисления на социальные нужды». Для обоснования затрат представить:

- тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с классом профессионального риска, подтвержденный уведомлением Фонда социального страхования РФ.

3.7. Статья «Амортизация основных средств». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку расчета амортизационных отчислений по основным фондам, участвующим в регулируемом виде деятельности (оказание услуг по передаче электрической энергии), в котором обязательно указать год ввода в эксплуатацию, балансовую стоимость, начисленный износ, норму амортизации, срок полезного использования. При увеличении балансовой стоимости основных средств, представить подтверждающие документы (приказ о вводе основных средств, акт о приеме-передаче объекта основных средств).

3.8. Статья «Прочие расходы». Для обоснования затрат представить:

- расшифровку налогов и сборов, начисленных в установленном законодательством РФ порядке;

- расшифровку общепроизводственных расходов с приложением обосновывающих документов;

- расшифровку общехозяйственных расходов с приложением обосновывающих документов;

- дополнительные соглашения к действующим договорам аренды (либо обновленные договоры) по всем договорам аренды имущества, оформленные надлежащим образом, со сроком действия на период регулирования (2016-2020 гг.);

- подробную расшифровку расчета арендной платы (с приложением обосновывающих материалов) на 2016 год:

1. реестр договоров аренды имущества (офисные помещения, гаражи, транспортные средства, воздушные, кабельные сети, подстанции и прочее) с указанием номера договора аренды, даты заключения договора, срока действия, арендной платы в месяц, год (без НДС);

2. договоры аренды имущества со всеми приложениями, дополнительные соглашения на 2016 год (для договоров со сроком менее 1 года);

3. свидетельства о праве на собственность от арендодателей;

4. расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования (амортизация, налог на имущество, прочие обоснованные налоги, подлежащие оплате по арендованному имуществу);

5. документы, подтверждающие балансовую стоимость арендованного имущества, информацию о последней переоценке арендованного имущества (в случае переоценки);

6. год ввода в эксплуатацию арендованного имущества, нормы амортизации (либо № группы в соответствии с классификатором по постановлению правительства РФ от 01.01.2002 № 1);

7. начисленный износ и остаточная стоимость по состоянию на 01.01.2016 арендованного оборудования.

Стоимость арендованного имущества (балансовую, остаточную) и нормы амортизационных отчислений подтвердить документально документами арендодателя, подписанными главным бухгалтером (руководителем), заверенными надлежащим образом.

Документы по расшифровке арендной платы необходимо представить на бумажном и электронном носителях (электронный адрес: krrec@mail.ru).

- предприятия, для которых оказание услуг по передаче электрической энергии не является основным видом деятельности, формируют смету расходов на передачу электроэнергии путем включения прямых и косвенных расходов, относимых на передачу. Для обеспечения экономической обоснованности косвенных расходов, включаемых в смету расходов, относимых на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, необходимо предоставить расшифровки общехозяйственных и общепроизводственных расходов. Распределение косвенных расходов подтверждается приказом об учетной политике предприятия с отражением принципа формирования и распределения общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с Федеральным законом № 135-ФЗ от 26.07.2006 «О защите конкуренции» договор аренды в отношении государственного или муниципального имущества может быть заключен только по результатам проведения торгов. В связи с этим договор аренды названного имущества, заключенный на новый срок без проведения торгов, является ничтожным, равно как и соглашение о продлении такого договора.

Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В случае не предоставления расчета арендной платы в соответствии с Основами ценообразования, сумма арендной платы подлежит исключению как экономически необоснованная величина расходов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

В соответствии со статьей 609 «Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая)» от 26.01.1996 № 14-ФЗ договор аренды недвижимого имущества со сроком действия более 12 месяцев подлежит государственной регистрации.

Раздел 4. Расчет необходимой прибыли и расходов на программу социального развития.

4.1. Статья «Прибыль на социальное развитие» и статья «Прибыль на поощрение». Для обоснования расходов представить:

- расшифровку расходов, исходя из программы социального развития, которая подтверждается коллективным договором и расчетом, определяющим социальные выплаты на одного работника;

- документальное подтверждение выплат социального характера за базовый период.

4.2. Статья «Дивиденды по акциям». Для обоснования расходов представить:

- расчет предполагаемых дивидендов;

4.3. Статья «Прибыль на прочие цели». Для обоснования расходов представить:

- расшифровку расходов, исходя из отчислений из прибыли на другие цели в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. Статья «Налоги, сборы, платежи». Для обоснования расходов представить:

- расшифровку расходов в соответствии с налоговым законодательством РФ.

В РЭК ТСО представляется уведомление ФНС России о возможности применения упрощенной системы налогообложения (в случае применения упрощенной системы налогообложения), бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации по налогам на транспорт, на имущество, на землю на последнюю дату их представления в соответствующие органы.

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.10.2013 № 718 (далее – Методические указания № 718) Вам необходимо представить:

1. Расчет показателей уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2016-2020 г.г. Расчет должен быть представлен в формах 1.1, 1.2, 1.3, 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 3.1, 3.2, 3.3, 8.1, 8.3 Методических указаний № 718.

2. Пояснительную записку к вышеуказанному расчету и обосновывающие документы.

Обращаем Ваше внимание, что постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 установлены «Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», постановлением Правительства РФ от 07.03.2014 № 179 установлены «Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя». Таким образом, тарифное регулирование электросетевых организаций, подавших заявление на установление тарифов на 2015 год в текущем году, установление (пересмотр) тарифов на 2016 и последующие годы будет осуществляться с учетом указанных постановлений Правительства РФ.

Кроме того, отдельным пакетом документов предоставить фактические затраты предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2012-2014 гг., а именно:

1. Показатели деятельности сетевой организации от оказания услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования (отдельно по каждому году), приложение 1.

2. Информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями (отдельно по каждому году), в соответствии с приложением 2, 3, утвержденными Приказом ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э.

3. Сравнительный анализ фактических затрат и принятых величин в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям за 2012-2014 годы (табл. № П.1.15, табл. № П.1.21). Пояснительную записку по факту наличия отклонений в сравнительном анализе фактических показателей от утвержденных в тарифном решении по статьям расходов: «Сырье, материалы, запасные части, инструмент», «Топливо», «Работы и услуги производственного характера», «Расходы на оплату труда» (штатное расписание, положение по оплате труда и премировании на 2012-2014 г.г., приказы на повышение заработной платы при росте фонда оплаты труда), «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств» (отчет о начисленной амортизации), «Прочие» (в том числе: налоги, плата ОАО «ФСК ЕЭС», аренда основного оборудования, зданий, сооружений, аренда земли, налог на прибыль, налог на имущество).

Фактические расходы подтвердить оборотно - сальдовыми ведомостями или другими регистрами бухгалтерского учета за 2012-2014 г.г. по следующим бухгалтерским счетам: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 90 «Продажи» по субсчет 1 «Выручка», субсчет 2 «Себестоимость продаж», субсчет 3 «Налог на добавленную стоимость» (в разрезе видов поступлений, в том числе по регулируемому РЭК виду деятельности).

Представить отчет за 2012-2014 г.г. о выполнении утвержденной инвестиционной программы (при её наличии).

Кроме того, в ходе проверки дополнительно к вышеперечисленным могут быть истребованы и другие подтверждающие документы.

Предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии направляются сопроводительным письмом с указанием разделов по списку. Каждый раздел должен иметь оглавление с полным перечнем прилагаемых документов, страницы раздела должны быть пронумерованы и подписаны руководителем предприятия и ответственными исполнителями.

В случае отсутствия документации или обоснованного пояснения по какой-либо из вышеуказанных позиций, необходимо направлять в РЭК письменные объяснения.

Копии представляемых документов должны быть заверены надлежащим образом.

На сопроводительном письме (пояснительной записке) к представленным расчетам указывается полное наименование, почтовый адрес предприятия, телефон (факс) предприятия, телефон ответственного исполнителя.

Информацию по приложениям 1,2,3,4 необходимо представить в соответствии с прилагаемыми формами документально и на электронный адрес: krrec@mail.ru.

Заместитель председателя,
временно осуществляющий полномочия
по руководству Региональной энергетической
комиссией Красноярского края

А.А. Ананьев

Раздел 1 Лавриков Илья Игоревич, тел. 224-33-54
Раздел 2 Максименко Евгений Борисович, тел. 265-65-69
Раздел 3,4, 5 Шнайдер Тамара Александровна тел. 265-65-90
Раздел 3,4, 5 Резвых Людмила Юрьевна тел. 265-65-90
Раздел 3,4, 5 Дьяченко Виктория Анатольевна тел. 265-65-90

АНКЕТА ТСО

На фирменном бланке организации, заверенное печатью и подписью руководителя или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя

Причина обращения	
Полное наименование	
Сокращенное наименование	
ИНН	
КПП	
ОКАТО	
ОКПО	
ОГРН	
ОКОГУ	
ОКФС	
ОКОПФ	
ОКВЭД (по видам деятельности)	
Дата регистрации	
Руководитель организации - должность, ФИО полностью	
Ответственный по экономическим вопросам - должность, ФИО полностью, телефон	
Ответственный по техническим вопросам - должность, ФИО полностью, телефон	
Налоговый режим	
Почтовый адрес	
Фактический адрес	
Юридический адрес	
Контактное лицо (должность, ФИО, телефон, факс, e-mail)	
Телефон/факс	
Официальный сайт	
Адрес электронной почты	
При публикации предложения в соответствии со стандартами раскрытия информации в сети Интернет адрес сайта ссылка дата публикации	
При публикации в периодическом печатном издании наименование издания дата публикации	

М.П.

(Должность руководителя)_____
(подпись)
организации)_____
(расшифровка подписи)

Исполнитель: ФИО, тел.

Показатели деятельности сетевой организации от оказания услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на год ¹	Фактические показатели за год ¹
			20	
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка от передачи электрической энергии с энергосбытовой (выми) организацией (циями), (всего):	тыс. рублей		
	в том числе: (отдельно по каждой организации).	тыс. рублей		
1.2.	Расходы, связанные с взаиморасчетами со смежными сетевыми организациями,(всего):	тыс. рублей		
	в том числе: (отдельно по каждой организации).	тыс. рублей		
1.3.	Прибыль (убыток) от передачи электрической энергии	тыс. рублей		
1.4.	Необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, всего:	тыс. рублей		
	Необходимая валовая выручка на содержание ²	тыс. рублей		
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ³	тыс. рублей		
1.5.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
1.6.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁴	тыс. рублей		
2.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
2.1.	Объем передачи электрической энергии с энергосбытовой (выми) организацией (циями), (всего):	тыс. кВт·ч		
	в том числе: (отдельно по каждой организации).	тыс. кВт·ч		
2.2.	Объем передачи электрической энергии со смежными сетевыми организациями (всего), в том числе:	тыс. кВт·ч		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на год ¹	Фактические показатели за год ¹
	по сетям вышестоящей смежной сетевой организации, всего:	тыс. кВт·ч		
	в том числе: (отдельно по каждой организации).	тыс. кВт·ч		
	в сети нижестоящей смежной сетевой организации, всего:	тыс. кВт·ч		
	в том числе: (отдельно по каждой организации).	тыс. кВт·ч		

Примечание:

1. Год долгосрочного периода регулирования (отдельно по каждому году).
2. Данные согласно приложению 2,3 п. 1, утвержденные РЭК Красноярского края
3. Данные согласно приложению 2,4 п. III, утвержденные РЭК Красноярского края
4. Расчет и обоснование выпадающих расходов (доходов).

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: _____

ИНН: _____

КПП: _____

Долгосрочный период регулирования: _____ - _____ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.			
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.			
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.			
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации _____

ИНН: _____

КПП: _____

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.			
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.			
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.			
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.			
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.