

(Продолжение. Начало на 8-й стр.)

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1	Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (на сбытовую деятельность организации) (таблица 1)	
2	Расчет средней ставки за содержание сетей (таблица 2)	
3	Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии (таблица 3)	
4	Расшифровка затрат на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях (таблица 4)	
5	Расчет амортизационных отчислений (таблица 5)	
6	Расшифровка затрат на проведение ремонтных работ (таблица 6)	
7	Расшифровка затрат на оплату труда и отчислений на социальное страхование (таблица 7)	
8	Расшифровка цеховых (общепроизводственных) расходов (таблица 8)	
9	Распределение цеховых (общепроизводственных) расходов (таблица 9)	
10	Расшифровка общезаводских (общезаводских) расходов (таблица 10)	
11	Распределение общезаводских (общезаводских) расходов (таблица 11)	
12	Расшифровка прочих расходов, не вошедших в вышеперечисленные статьи себестоимости (таблица 12)	
13	Расшифровка затрат на оплату налогов (таблица 13)	
14	Расшифровка расходов из прибыли (таблица 14)	
15	Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности (таблица 15)	
16	Показатели программы мероприятий по сокращению расходов организации (таблица 16)	
17	Информация об объемах отпуска электрической энергии населению (таблица 17)	
18	Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН электросетевой организации (таблица 18)	
19	Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения электросетевой организации (таблица 19)	
20	Полезный отпуск электрической энергии (мощности) электросетевой организации (таблица 20)	
21	Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах (таблица 21)	

2. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты), входящие в часть 2 расчетных материалов:

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Копии правоустанавливающих документов или документов, подтверждающих законные основания владения, пользования имуществом, участвующим в процессе передачи электрической энергии	
2.	Копии типовых договоров с потребителями электрической энергии (с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин)	
3.	Копии договоров с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) (с приложениями)	
4.	Копия договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (с перечнем точек приема электроэнергии в сеть и отпуска электроэнергии из сети сетевой организации, с плановым количеством электроэнергии (мощности), отпускаемым из сети сетевой организации, с актами сверки расчетов за год, предшествующий периоду регулирования)	
5.	Копии счетов-фактур на покупаемую электрическую энергию (за год, предшествующий периоду регулирования и за последний отчетный месяц)	
6.	Форма отчетности 46-ЭС (полезный отпуск), (46-ЭС (передача)) за базовый период регулирования - 1	
7.	Приказ Минпромэнерго России об утверждении организации нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (при наличии)	
8.	Заключение экспертной организации по определению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (при наличии)	
9.	Расчет нормативных технологических потерь, выполненный в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Минэнерго России Федерации от 30.12.2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям»	
10.	Схемы электрических сетей с указанием мест установки приборов учета, границ раздела балансовой принадлежности	
11.	Пояснительная записка с описанием особенностей схем электроснабжения	
12.	Формы статистической отчетности 6-ТП (КЭС), 23-Н, 24-энергетика, 2-рег., 4-рег. за базовый период регулирования - 1 (в случае если организация обязана отчитываться по указанным формам в органы государственной статистики и (или) регулирующие органы)	
13.	Расшифровка расходов на прочие материальные ресурсы и услуги	
14.	Копии договоров с поставщиками приобретаемых материальных ресурсов и услуг	
15.	Копии счетов-фактур на приобретаемые ресурсы и услуги	
16.	Ведомости бухгалтерского учета по основным фондам за последний перед предоставлением расчетных материалов месяц с указанием первоначальной балансовой, восстановительной стоимости, шифра амортизационных отчислений (кода ОКОФ), нормы амортизационных отчислений (срока полезного использования имущества), суммы амортизационных отчислений, суммы износа, даты ввода оборудования в эксплуатацию, постановки на баланс	
17.	Форма бухгалтерской отчетности (с отметкой налогового органа) № 3 по ОКУД (отчет об изменениях капитала) (представляется при изменении стоимости основных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности)	
18.	Отчет об использовании амортизационных отчислений за базовый период регулирования - 1 (содержит, в том числе, сумму начисленных амортизационных отчислений, перечень основных фондов на восстановление которых использованы амортизационные отчисления)	
19.	Титульный список на проведение капитального ремонта	
20.	Утвержденные в установленном порядке программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций	
21.	Сметы по видам ремонтных работ, договоры с подрядными организациями	
22.	Дефектные ведомости	
23.	Акты о выполнении ремонтных работ за отчетный период	
24.	Информация о результатах проведения конкурса подрядных организаций, в том числе по новому строительству (протокол конкурсной комиссии, копии обращений участников конкурса и т. п.)	
25.	Копии предписаний государственных надзорных органов о необходимости проведения ремонтов оборудования, участвующего в передаче энергии	
26.	Тарифное соглашение по оплате труда, коллективный договор	
27.	Расчет нормативной численности персонала (основного, управленческого, прочего)	
28.	Штатное расписание, справка о фактической численности персонала по профессиям, расчет средней заработной платы по персоналу (основному, управленческому, прочему) на период регулирования	
29.	Копия формы государственной статистической отчетности П-4 с обязательным выделением данных по регулируемому виду деятельности (с отметкой органа статистики)	
30.	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	

31.	Копия действующего приказа об учетной политике, в части, касающейся распределения косвенных расходов и их отнесения на виды деятельности, тарифы на которые регулируются государством	
32.	Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица	
33.	Формы бухгалтерской отчетности (с отметкой налогового органа) за 2 года, предшествующих периоду регулирования: № 1 по ОКУД (бухгалтерский баланс); № 2 по ОКУД (отчет о прибылях и убытках)	
34.	Договор с арендодателем, в том числе имущества, участвующего в передаче энергии (с приложением перечня арендуемого имущества, расчета арендной платы и актов приема-передачи)	
35.	Счета-фактуры на оплату аренды	
36.	Данные о величине амортизационных отчислений арендуемого имущества и расчет налога на имущество, заверенные арендодателем	
37.	Договор с организацией, осуществляющей энергоаудит	
38.	Договор с кредитной организацией (банком)	
39.	Экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств	
40.	Расчеты по каждому налогу, относимому к регулируемому виду деятельности	
41.	Отчет об использовании прибыли по статьям за последний отчетный год	
42.	План по использованию прибыли по статьям на период регулирования с обосновывающими документами	
43.	Копия нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, реализуемой за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)	
44.	Обоснование программы мероприятий по сокращению расходов организации по объектам с указанием источников финансирования, в том числе с учетом средств, полученных от снижения расходов; пояснения по существу реализации программы по объектам энергетического комплекса; расчет эффективности и срок окупаемости вложенных средств на реализацию программы, план расходования средств, полученных от снижения расходов за 2 последующих года после срока окупаемости	
45.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области» (с изменениями)	
46.	Расчет показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, применяемых при установлении долгосрочных тарифов, выполненных 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», утвержденных приказом Минэнерго России от 29.06.2010 г. № 296	

Раздел 2. Разъяснения к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

- Настоящий перечень распространяется:
 - На все территориальные сетевые организации Свердловской области, представляющие в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии:
 - расчетные материалы в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-Э/2 (с изменениями); (далее – Методические указания);
 - обоснования необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 г. № 174-Э/8.
 - На всех гарантирующих поставщиков Свердловской области, представляющих в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для утверждения сбытовых надбавок в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 24.11.2006 г. № 302-Э/5 (с изменениями).
 - Для установления тарифов (сбытовых надбавок) организация, осуществляющая регулируемую деятельность, направляет на имя руководителя Региональной энергетической комиссии Свердловской области письменное заявление об установлении тарифов (сбытовых надбавок), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя (приложения № 1 и № 1.1. к настоящим Разъяснениям).
 - Расчетные материалы, в том числе копии перечисленных документов, с заявлением об установлении тарифов (сбытовых надбавок) представляются в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области в одном экземпляре, сшитые в скоросшиватели по частям 1 и 2, пронумерованные, с соответствующим перечнем.
 - Расчетные материалы должны состоять из двух частей:
 - часть 1 - заявление об установлении тарифов (сбытовых надбавок) и расчетные таблицы;
 - часть 2 - обоснования расчетов.
 Части могут состоять из томов.
 Обоснования расчетов должны формироваться по принципам минимизации объемов и достаточности информации, при этом содержать всю необходимую информацию, относящуюся к существу вопроса.
 При наличии обоснования показателя, указанного в расчетных таблицах части 1, ссылка на том, страницу, документ, строку документа, находящегося в части 2, - обязательна.
 Обосновывающие документы предоставляются в подлиннике или копиях, заверенных печатью организации и подписью ответственного за достоверность данных должностного лица.
 Копии официальной бухгалтерской и статистической отчетности должны иметь отметку соответствующих государственных органов.
 Копии счетов-фактур на поставляемые материальные ресурсы должны быть за период не ранее 3 месяцев до даты предоставления расчетных материалов.
 6. Дополнительные материалы должны быть представлены с сопроводительным письмом, пояснительным запиской по существу вопроса, сшитые в скоросшиватель, пронумерованные, с соответствующим перечнем.
 К делу об установлении тарифов возможно приобщение материалов, направленных в РЭК Свердловской области ранее, только в случае прямого указания на них в пояснительной записке (с соответствующим перечнем). При этом срок давности обосновывающих материалов, дополнительно приобщаемых к делу, не может быть более чем: по техническим (технологическим) показателям - 1 год, по экономическим показателям - 3 месяца.
 7. В случае необходимости повышения эффективности деятельности (сокращения расходов) организация готовит программу мероприятий по сокращению расходов.
 Форма обращения в орган регулирования для согласования программы мероприятий по сокращению расходов приведена в приложении 2 к настоящим Разъяснениям.
 Программы снижения расходов представляются организациями в составе расчетных материалов и рассматриваются РЭК Свердловской области в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации.
 8. Кроме расчетных материалов на бумажном носителе дополнительно может предоставляться расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок) в электронном виде.
 9. Под «Фактическими данными за годы, предшествующие периоду регулирования» (по тексту перечня и в колонках таблиц) следует понимать:
 «п-1» - год, предшествующий базовому периоду (например, если базовый период — 2011 год, то фактические данные следует указывать за 2010 год);
 «п-2» - год, предшествующий базовому периоду - 1 (например, если базовый период — 2011 год, то фактические данные следует указывать за 2009 год).
 В колонках «Базовый период» указываются ожидаемые показатели базового периода, определяемые по показателям текущего года, предшествующего периоду регулирования.
 В таблицах, представляемых в соответствии с Методическими указаниями, дополнительно указываются показатели в колонках «Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду» «п-1» и «п-2».
 В случае если организация применяет тариф, утвержденный ранее чем за два года до периода регулирования, то в представляемых таблицах дополнительно указываются показатели в колонках «Учтено в действующем тарифе».
 10. Под «Периодами регулирования» (по тексту перечня и в колонках таблиц) следует понимать:
 «п+1» - первый год долгосрочного периода регулирования;
 «п+2» - второй год долгосрочного периода регулирования; и т.д.
 10. Анкета энергоснабжающей организации (приведена в приложении № 3 к настоящим Разъяснениям) подлежит обязательному представлению в составе расчетных материалов.

Приложение № 1 к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

Форма заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

(полное наименование территориальной сетевой организации)

направляет материалы для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые _____

(наименование потребителя услуг)

на _____ г. в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
1.		
2.		
3.		
4.		
5.		

Приложения: на ___ л. в 1 экз.

Подпись первого руководителя организации

Печать

Приложение № 1.1. к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

Форма заявления об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

(полное наименование гарантирующего поставщика)

направляет материалы для утверждения сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на _____ год в следующих размерах (без НДС):

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и организаций, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
1.		
2.		
3.		
4.		
5.		

Приложения: на ___ л. в 1 экз.

Подпись первого руководителя организации

Печать

Приложение № 2 к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

Форма обращения для согласования программы мероприятий по сокращению расходов

Председателю
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

(полное наименование организации)

(Продолжение на 10-й стр.)