



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. Куйбышева, д. 14, г. Пермь, 614006
Тел./факс (342) 235 13 10
E-mail: info@rst.permkrai.ru
ОКПО 44840451, ОГРН 1025900537574,
ИНН/КПП 5902184588/590201001

05.12.2016 № СЭД-46-06-09-491

На № _____ от _____

О направлении копии постановления
РСТ Пермского края и выписки
из протокола

В соответствии с пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, направляем:

- копию постановления Региональной службы по тарифам Пермского края от 01.12.2016 № 30-Э, «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 29.12.2014 № 90-Э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Сибур-Химпром» (г. Пермь)»;

- выписку из протокола заседания правления Региональной службы по тарифам Пермского края от 01.12.2016 по вопросу о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 29.12.2014 № 90-Э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Сибур-Химпром» (г. Пермь)».

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

И.о. заместителя руководителя

Е.И. Занкин

Е.А. Дударев
235 12 40

АО «Сибур-Химпром»
ВХОДЯЩИЙ № 1508/01/СКП
лист 10 дата 21.12.2016

исп. 244410

Закрытое акционерное общество
«Сибур-Химпром»

ул. Промышленная, д. 98,
г. Пермь, 614055

Л.Е. Шеронину
А.Н. Косареву ✓
С.А. Митусовскому
Для информации
и учета в работе



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

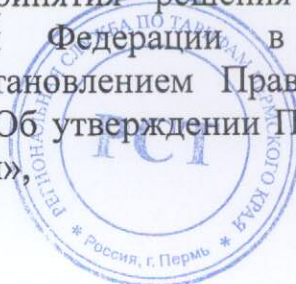
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

01.12.2016

№ 30-э

**О внесении изменений в постановление
Региональной службы по тарифам
Пермского края от 29.12.2014 № 90-э
«О долгосрочных индивидуальных
тарифах на услуги по передаче
электрической энергии по сетям
закрытого акционерного общества
«Сибур-Химпром» (г. Пермь)»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 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», постановлением Правительства Пермского края от 05 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,



Региональная служба по тарифам Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 24.12.2014 № 62-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Сибур-Химпром» (г. Пермь)» (в редакции постановления Региональной службы по тарифам Пермского края от 18.11.2015 № 90-э) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и публикуется в установленном порядке.

И.о. руководителя



А.А. Беседин

Приложение
к постановлению РСТ Пермского края
от 01.12.2016 № 30-э

«Приложение 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 29.12.2014 № 90-э

**Долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям акционерного общества
«Сибур-Химпром» (Пермский городской округ),
рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования,
вводимые в действие с 01 января 2015 года**

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» АО «Сибур-Химпром»	2015 год					
	36 476,68	178,73	0,23002	73 253,52	194,33	0,29744
	2016 год					
	73 253,52	194,33	0,29744	73 710,64	203,80	0,30739
	2017 год					
	73 710,64	203,80	0,30739	51 579,81	256,88	0,32992
	2018 год					
	74 333,21	229,75	0,33438	76 374,42	252,98	0,36049
	2019 год					
	76 374,42	252,98	0,36049	75 440,68	271,61	0,37780

* Ставка за содержание электрических сетей долгосрочного индивидуального тарифа по решению РСТ Пермского края рассчитана на заявленную мощность (МВт)».



Региональная служба по тарифам
Пермского края

Служба верна

Подпись



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Расчет (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "Сибур-Химпром" (Пермский городской округ) на 2017 год в рамках второго
долгосрочного периода регулирования (2015-2019 г.г.)

I Сведения об организации:

Наименование: Акционерное общество "Сибур-Химпром"
ИНН/КПП 5905018998/590501001/590150001
Реквизиты: 614055, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Промышленная, 98
Ф.И.О. Руководителя: Генеральный директор Югов Константин Николаевич, тел. +7 (342) 290-82-82 / +7 (342) 290-87-80 / yugovkn@sibur.ru
Главный энергетик Кокорев Андрей Львович, +7 (342) 290-80-07 / +7 (342) 290-83-45 / KokarevAl@shp.sibur.ru, инженер по электроснабжению
Уполномоченный по делу от организации: Лобанов Александр Николаевич, lobanovan@shp.sibur.ru

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:
Дата представления документов в регулирующий орган: 29.12.2014 номер 90-э В редакции постановления РСТ ПК от 18.11.2015 № 90-э.
Приказ об открытии дела об установлении тарифов: 27.04.2016 номер 104-од
Дата начала и окончания экспертизы тарифов: 10.05.2016 окончание
Уполномоченный по делу: Главный специалист РСТ Пермского края Чепикова Анна Сергеевна, тел. 235-11-11.

III Нормативно-правовые акты, применяемые при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
4. 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»;
5. Приказ Федеральной службы по тарифам 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»;
6. Приказ Федеральной службы по тарифам 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»;
7. Приказ Федеральной службы по тарифам 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»;
8. Приказ Федеральной службы по тарифам 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 регулируемые услуги, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
9. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14.10.2013 г. № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
10. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».



IV Основные цели проведения экспертизы:

- 1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по передаче электрической энергии в 2017 году;
- 2. Определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в 2017 году, с учетом корректировки необходимой валовой выручки.

V Материалы используемые для проведения экспертизы:

- 1. Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (с приложением подтверждающих документов);
- 2. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
- 3. Договор на покупку электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;
- 4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с техническими показателями электрических сетей по диапазонам напряжений, с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с поставщиком электрической энергии (приложение к договору), значением питающего напряжения центра питания – подстанции (ПС) и количественными показателями выделенных участков электрических сетей, используемых для передачи электроэнергии конкретному потребителю (протяженность ЛЭП: ВЛ и КЛ в км., наименование одно- и двух трансформаторных ТП, трансформаторов собственных нужд (ТСН), количество масляных (вакуумных, элегазовых) выключателей и выключателей нагрузки, состоящих на балансе) в соответствии с формами П2.1, П2.2;
- 6. Расчет условных единиц согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (приложение 2, таблицы № П2.1, П2.2, П2.3);
- 7. Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326; нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденный в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 18.02.2005 № СН-570/14 (на примере расчета распределения, трансформации мощности и баланса электроэнергии и мощности по форме № П1.4. и П1.5. Методических указаний, выполненный с разьяснениями ФСТ России от 30 декабря 2008 г. № 326; электроэнергетики потерь по диапазонам напряжений), согласованный с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
- 9. Данные по технической документации: характеристика электрических сетей (Таблица 1.1.), технические показатели (Таблица 1.2.), технические единицы ТП – 6-10/0,4 кВ (Таблица 1.3.), результаты расчета нормативных потерь электроэнергетики в электрических сетях за расчетный период (Таблица 1.4.1.), расход электроэнергии токоприемниками собственных нужд (СН) подстанций (Таблица 1.4.2.);
- 10. Бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2015 год (со всеми приложениями);
- 11. Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений, копии приказа о проведении переоценки основных средств (в случае если переоценка проводилась), лицензии организации, осуществившей переоценку, договор на проведение переоценки, прочие обосновывающие документы);
- 12. Данные по расчету арендной платы (информация об имуществе по арендованному оборудованию);
- 13. Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налогов (расчет налогов, ставка налога на землю, уведомление о страховании от несчастных случаев и т.д.);
- 14. Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с представлением подтверждающих документов);
- 15. Информация о соответствии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184).

VI Расчет тарифов произведен регулируемой организацией по формам нормативно-методических документов.

VII Материалы, представленные организацией для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, признаны достоверными.

VIII Организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184:

№	Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО	Отметки о соответствии	
		Суммарная установленная мощность трансформаторов составляет 246,56 МВА.	МВА.
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования сетевыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.		
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения:	высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше среднее первое напряжение (СП1) - 35 кВ среднее второе напряжение (СП2) - 1 - 20 кВ низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ	82,467 км 0,22 км
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие тарифов, установленных для владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных.		
4	Наличие выделенного абонентского номера для абранции потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.		(342) 290-83-12
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».		https://www.siburg.ru/SiburgKhimorg/

IX Оценка финансового состояния организации:

№	Наименование балансовых показателей	2014 год	2015 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс.руб.	10 866 864	9 005 509	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	3,531	Коэффициент отражает способность предприятия погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счет только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 3 может свидетельствовать о нерациональной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	12 622	12 243				
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	0	0	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,232	Коэффициент характеризует долю собственности владельца предприятия в общей сумме зафиксированных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие.
4	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	2 191 350	2 424 484				
5	Оборотные активы, тыс.руб.	3 345 030	3 761 181	Чистые активы	> 0	3 144 364,000	Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	961 058	934 808				
7	Доходы будущих периодов, тыс.руб.	0	0	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	91,245	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставлению отсрочек платежа, если это не противоречит тактике работы с клиентами.
8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб.	1 364 891	1 065 053				
9	Уставный капитал, тыс.руб.	2 839 321	2 839 321	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	37,477	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
10	Нераспределенная прибыль, тыс.руб.	2 676 124	3 144 364				
11	Баланс, тыс.руб.	14 261 309	13 538 166	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	2,594	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
12	Выручка от реализации, тыс.руб.	7 538 989	7 823 866				
13	Себестоимость реализации, тыс.руб.	-6 657 507	-6 781 573	Чистая прибыль, тыс.руб.		473 724	
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.	399 228	1 042 293				
15	Чистая прибыль, тыс.руб.	109 667	473 724				



Х Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год. Акционерное общество "Сибур-Химпром"

№	Статья затрат	Единицы измерения	2015 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нат. ед.	%	
I	Натуральные показатели						
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе: ВН (высокое напряжение) СН1 (среднее первое напряжение) СН2 (среднее второе напряжение) НН (низкое напряжение)	млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч	269,411 269,411 0,000 2,362 0,000	275,561 275,561 0,000 2,491 0,000	6,150 6,150 0,000 0,129 0,000	102,28% 102,28% 105,46% 105,46% 105,46%	В соответствии с представленными формами 46-эз. В соответствии с представленными формами 46-эз. В соответствии с представленными формами 46-эз. В соответствии с представленными формами 46-эз. В соответствии с представленными формами 46-эз.
2	Нормативные потери: то же в %	млн. кВтч %	26,268 9,75	26,555 9,64	0,288 -0,113	101,09% 98,84%	В соответствии с представленными формами 46-эз. Фактические потери в части "котла" составляют 6,463 млн. кВтч в соответствии с представленными счет-фактурами ОАО "Сибургазотопэнерго" за 2015 г.
3	Сальдо-переход, в том числе: ВН (высокое напряжение) СН1 (среднее первое напряжение) СН2 (среднее второе напряжение) НН (низкое напряжение)	млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч млн. кВтч	243,143 240,781 0,000 2,362 0,000	249,006 64,595 0,000 184,411 0,000	5,863 -176,166 0,000 182,049 0,000	102,41% 26,83% 7807,41% 103,60% 98,86%	В соответствии с представленными формами 46-эз. Согласно структуре потребления. Согласно структуре потребления. В соответствии с представленными формами 46-эз.
4	Завлаченная мощность:	МВт	28,757	29,791	1,034	103,60%	
5	Количество часов использования мощности	час	8 455,1	8 358,4	-96,673	98,86%	
6	Энергия на собственные нужды	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
7	Покупной тариф на нормативные потери	руб./МВтч	1 725,08	1 528,70	-196,38	88,62%	Средняя цена за 2015 год в соответствии с представленными счет-фактурами.
8	Численность персонала	чел.	32,0	32,0	0,0	100,00%	
9	Средняя заработная плата	руб.	16 543,22	51 882,99	35 339,77	313,62%	Средняя заработная плата за 2015 год.
10	Количество активов	у.е.	1 697,92	1 738,00	40,08	102,36%	Объем активов увеличился по причине ввода в эксплуатацию новых сетей и подстанций.
II	Подконтрольные расходы						
11	Материалы	тыс. руб.	38,74	9 152,12	9 113,38	23625,07%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
12	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
13	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 352,60	19 923,07	13 570,47	313,62%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 327,11	18 712,02	7 384,91	165,20%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
14.1.	ремонт основных средств	тыс. руб.	9 009,40	6 151,00	-2 858,40		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс. руб.	0,00	8 454,10	8 454,10		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.1.	услуги связи	тыс. руб.	0,00	15,09	15,09		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.2.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00	4 893,45	4 893,45		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.3.	затраты на аренду и логистику	тыс. руб.	0,00	467,04	467,04		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.4.	транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	3 078,52	3 078,52		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.3.	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	50,86	50,86		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.4.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	82,29	82,29		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	0,00	1 106,14	1 106,14		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.6.	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	273,23	273,23		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.7.	другие прочие расходы	тыс. руб.	2 594,39	276,68	-2 317,71	111,94%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
15	Затраты на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	454,17	503,59	49,42	110,88%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
15.1.	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	454,17	473,71	19,54	104,30%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
15.2.	прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	29,88	29,88		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
16	Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	18 172,61	48 290,79	30 118,18	265,73%	6116382,49



№	Статья затрат	Единицы измерения	2015 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нат. ед.	%	
III	Неподконтрольные расходы						
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	181,00	3 870,43	3 689,43	2136,36%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
18	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
19	Аренда и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
20	Налоги, в том числе:	тыс.руб.	0,00	6 574,49	6 574,49		
20.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	698,15	698,15		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
20.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	5 876,34	5 876,34		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
20.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
21	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 950,25	6 913,30	4 963,05	354,48%	Согласно уведомлению ФСС РФ [0,7%]
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
23	Амортизация	тыс.руб.	4 903,00	60 849,43	55 946,43	1241,07%	В соответствии с амортизационной ведомостью за 2015 год и бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
24	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
25	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	88,27	249,01	160,74	282,10%	В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2015 год.
27	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 122,52	78 456,65	71 334,14	1101,53%	
	Сумма корректировки	тыс.руб.	-6 543,81	0,00			
IV	Стоимость электрической энергии приобретенной в целях компенсации потерь:	тыс.руб.	45 313,58	40 594,82	-4 718,77	89,59%	Стоимость потерь в части "котла" составляет 9 890,2 тыс. руб. в соответствии с представленными счет-фактурами.
V	Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс.руб.	18 751,32	167 342,26	148 590,95	892,43%	
28	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь э/э)	тыс.руб.	24 752,69	120 118,51	95 365,82	485,27%	
29	Расходы на прибыль	тыс.руб.	542,44	6 628,94	6 086,50	1222,07%	Стоимость оказанных услуг в соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год в части "котла" составила 18 150,88 тыс. руб. (без НДС), 21 418,04 тыс. руб. (с учетом НДС), сумма НДС - 3 267,16 тыс. руб.
30	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1 у.е.	11,69	34,10	22,41	291,70%	
31	Среднеоптовый тариф	руб./МВтч	263,49	672,04	408,56	255,06%	



XI Пересмотр (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования		Предложение организации	Корректировка РСТ					Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке		всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.		2 пол.
			всего	в "котле"										
1	Натуральные показатели													
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн. кВтч	282,287	76,010	269,411	74,492	278,587	278,587	143,141	135,446	84,581	41,122	98,69%	
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВтч	282,287	76,010	269,411	74,492	278,587	278,587	143,141	135,446	84,581	41,122	98,69%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВтч	2,690	0,724	2,362	0,653	9,430	9,430	4,845	4,585	2,863	1,471	350,56%	
	НН (низкое напряжение)	млн. кВтч	0,013	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
2	Нормативные потери ¹	млн. кВтч	27,523	7,411	26,268	7,263	27,162	27,162	13,956	13,206	8,247	4,009	98,69%	
	то же в %	%	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	100,00%	
3	Сальдо-переток ² , в том числе:	млн. кВтч	254,764	68,599	243,143	67,229	251,424	251,424	129,184	122,240	76,334	39,221	98,69%	
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВтч	252,336	67,945	240,781	66,576	242,913	242,913	124,811	118,102	73,750	37,893	96,27%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВтч	2,416	0,651	2,362	0,653	8,511	8,511	4,373	4,138	2,584	1,256	352,28%	
	НН (низкое напряжение)	млн. кВтч	0,012	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
4	Заявленная мощность ³	МВт	30,080	8,894	28,757	8,716	29,853	29,853	30,857	28,849	9,839	10,170	99,25%	
5	Количество часов использования мощности	час	8 469,5	7 713,0	8 455,1	7 713,1	8 422,1	8 422,1	8 373,0	8 474,4	7 758,3	3 903,2	99,44%	
6	Энергия на собственные нужды	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
7	Покупной тариф на нормативные потери ⁴	руб./МВтч	1 842,87	1 842,87	2 053,30	2 053,30	2 125,33	2 125,33	1 886,43	2 377,80	1 886,43	2 377,80	115,35%	

Уровень потерь учтен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на весь долгосрочный период с 2015 по 2019 годы.

2. Баланс на 2017 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

3. Баланс на 2017 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

4. Прогнозная цена на технологический расход (потери) рассчитана в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ с учетом средней оптовой цены на электрическую энергию за 9 мес. 2016 года, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, утвержденной постановлением РСТ Пермского края от 24.12.2015 № 117-э, цен на иные инфраструктурные услуги ОРЭ.



Факт 2015 год											
Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Полезный отпуск электрической энергии млн. кВтч	21,972	18,507	23,429	20,595	22,872	21,281	20,745	12,792	21,272	21,493	21,347
Полезный отпуск электрической мощности МВт	32,369	29,553	33,729	30,914	31,827	29,118	29,428	14,174	31,728	32,328	30,992
Нормативные потери	2,348	1,971	2,506	2,196	2,438	2,272	2,209	1,343	2,273	2,305	2,274
год											249,006
год											29,791
год											26,555

Ожидаемое 2016 год											
Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Полезный отпуск электрической энергии млн. кВтч	23,151	20,163	23,220	21,380	23,035	21,038	21,845	22,991	24,604	21,493	21,347
Полезный отпуск электрической мощности МВт	31,812	28,952	31,679	31,418	31,978	32,443	33,115	32,316	36,242	32,328	30,992
Нормативные потери	2,434	2,115	2,440	2,243	2,420	2,229	2,311	2,421	2,602	2,305	2,274
год											266,967
год											32,051
год											28,214

План 2017 год											
Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Полезный отпуск электрической энергии млн. кВтч	21,929	20,303	21,860	20,878	21,754	22,460	21,474	13,439	21,979	21,489	21,624
Полезный отпуск электрической мощности МВт	30,519	31,279	30,459	30,110	30,375	32,401	30,015	19,219	31,715	29,999	31,153
Нормативные потери	2,369	2,193	2,362	2,256	2,350	2,426	2,320	1,452	2,374	2,322	2,336
год											251,424
год											30,995
год											27,162

справочно: доля в "котле" в 2016 году (по утвержденному балансу)

Доля в "котле"		%
по энергии		26,93%
по мощности		29,57%

2017 год (план в части "котла")

Доля в "котле"		%	1 пол.	2 пол.
по энергии, млн. кВтч		30,36%	39,221	37,113
по мощности, МВт		32,96%	10,170	9,508

2017 год (план всего)

Доля		1 пол.	2 пол.
по энергии		0,51	0,49
по мощности		1,03	0,97

справочно: доля в "котле" в 2015-2019 гг. (по утвержденному балансу)

Доля в "котле"		%
по энергии		27,65%
по мощности		30,31%

Снижение объема у.е. в связи с переустройством сетевого имущества.



Единицы измерения	2016 год		2017 год	
	Утверждено при корректировке	Ожидаемое	Утверждено на второй долгосрочный период регулирования	Корректировка
Инфляция	1,074		1,040	1,047
Индекс эффективности операционных расходов	3%		3%	3%
Количество активов	1 738,01	1 738,01	1 697,92	1 733,62
Индекс изменения количества активов	2,36%		0,00%	-0,25%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,060		1,009	1,014

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования	2017 год					Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %		
			Утверждено при корректировке			Корректировка РСТ							
			всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.		2 пол.	
II	Подконтрольные расходы*												
8	Материалы	тыс.руб.	41,07	12,14	39,61								
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	6 735,17	1 991,44	6 495,98								
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	12 009,26	3 550,88	11 587,77								
11.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	9 551,97	2 824,31	9 217,75								
11.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.2.2.	затраты на аренду и пожизненную безвозмездность	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.2.4.	прочие услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	2 457,29	726,57	2 370,02								
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	481,52	142,37	464,42								
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	481,52	142,37	464,42								
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00								
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	19 267,03	5 696,84	18 587,78								

* Подконтрольные расходы скорректированы с учетом изменения количества активов организации и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ.



№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		2017 год		Предложение организации	Корректировка РСТ					Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.		2 пол.
			всего	в "котле"	всего	в "котле"								
III	Неподконтрольные расходы													
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	198,20	58,60	215,44	65,30	4 206,38	198,20	119,81	78,38	65,32	39,49	25,83	100,00%
15	Теплоэнергия ²	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	758,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	758,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	2 067,70	611,37	1 994,26	604,46	7 317,11	2 095,96	1 267,03	828,93	690,79	417,59	273,20	101,37%
19	Прочие неподконтрольные расходы ⁶	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	4 903,00	1 449,71	4 903,00	1 486,10	87 543,66	4 903,00	2 963,92	1 939,08	1 615,94	976,85	639,09	100,00%
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Прибыль на капитальные вложения ⁹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	88,33	26,12	90,31	27,37	270,47	89,53	54,12	35,41	29,51	17,84	11,67	101,37%
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 257,22	2 145,80	7 203,01	2 183,23	100 096,36	7 286,68	4 404,88	2 881,80	2 401,56	1 451,77	949,79	100,41%
	Сумма корректировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 241,76	-2 564,19	-1 677,57	-1 398,00	-845,11	-552,90	
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	26 524,25	7 842,64	25 790,79	7 817,19	119 626,70	22 575,27	13 647,01	8 928,26	7 440,39	4 497,80	2 942,59	85,11%
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	25 954,40	7 674,15	25 236,06	7 649,05	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.	569,84	168,49	554,73	168,14	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1 усл.ед.	12,11	4,42	11,98	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
V	Стоимость электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь:	тыс.руб.	50 721,31	13 657,49	53 935,17	14 913,07	57 728,21	57 728,21	26 327,19	31 401,03	17 526,67	7 993,11	9 533,56	113,81%
28	Среднеоптовый тариф	руб./МВтч	303,20	303,20	327,90	338,10	705,40	319,39	309,44	329,92	319,39	309,44	329,92	105,34%



1 Документы не представляются. Учтено на уровне плана 2015 года.
5 Ставка налога - 30,7% (в том числе 0,7% - страхование от несчастных случаев в соответствии с уведомлением Фонда социального страхования РФ).
7 Документы не представляются. Учтено на уровне плана 2015 года.
10 Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 № 1685-296 (ред. от 29.03.2016), ставка налога 18,5% (16,5% - местный бюджет, 2% - федеральный бюджет).

Корректировка NBS	Единицы измерения	Корректировка 2017 год
Корректировка по результатам деятельности организации (выпавшие или дополнительно полученные доходы)	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением объема нормативных потерь и цены потерь	тыс.руб.	-4 242
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы	тыс.руб.	0
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс.руб.	0

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.

Инвестиционная программа отсутствует.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.

XII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы для расчета с ОАО "МРСК Урала" (филиал "Пермэнерго")	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату потерь
	руб./кВтч	руб./МВт в мес.	руб./МВтч
Утвержденные (скорректированные) тарифы 2016 года			
средний	0.30320	73 482,51	199,09
с 01 января 2016 года	0.29744	73 253,52	194,33
с 01 июля 2016 года	0.30739	73 710,64	203,80
Утвержденные долгосрочные тарифы 2017 года			
средний	0.32790	74 737,71	221,82
с 01 января 2017 года	0.31987	75 119,68	214,22
с 01 июля 2017 года	0.33438	74 333,21	229,75
Скорректированные тарифы 2017 года			
средний	0.31933	63 017,87	219,61
с 01 января 2017 года	0.30739	73 710,64	203,80
с 01 июля 2017 года	0.32992	51 579,81	256,88
Изменение к 2016 году в %			
в среднем за год	105,34%	85,76%	115,33%
июль к июлю	107,33%	69,98%	126,05%

Проверка

80 303,48
39 974,20
40 329,29
80 303,48
0,00

Проверка в части "потерь"

24 967,06
12 490,91
12 476,15
24 967,06
0,00

* Цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с п. 11(1) Основ ценособразования в области регулирования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Начальник отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

Главный специалист отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

М.М. Гинзбург

А.С. Чепикова



Региональная служба по тарифам
Пермского края

Копия верна

Подпись