



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Экспертное заключение об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Пермский фанерный комбинат" (Нытвенский район) на 2014 год в рамках первого долгосрочного периода регулирования (2012-2014 гг.)

I Сведения об организации:

Наименование:	ООО "Пермский фанерный комбинат"
ИНН/ОГРН:	5942005010 / 59015001
Рекасситы:	6170005, ул. Московская 1а, пос. Уральский, Нытвенский р-н, Пермский край
Ф.И.О. Руководителя	Вяткин Матвей Владимирович
Уполномоченный по делу от организации:	Сушко Елена Васильевна, тел. 8 (34272) 95-581; Трефилов Александр Вячеславович, тел. 8 (34272) 95-230

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:	дата	20.12.2012	номер	71-э
Дата представления документов в регулирующий орган:	дата	29.04.2013		
Приказ об открытии дела об установлении тарифов:	дата	06.05.2013	номер	56-од
Дата начала и окончания экспертизы тарифов:	начало	01.10.2013	окончание	31.10.2013

Уполномоченный по делу: Консультант РСТ Пермского края Чернышова Надежда Александровна, 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 № 1176 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. 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 и рассмотрения 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»;
4. 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»;
5. 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»;
6. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
7. 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 регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

IV Основные цели проведения экспертизы:

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по передаче электрической энергии в 2014 году;
2. Определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в 2014 году с учетом корректировки необходимой валовой выручки.



Материалы используемые для проведения экспертизы:

Эчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год (с приложением подтверждающих документов);

Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;

Договор на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии с ОАО «Пермэнергосбыт» (энергосбытовой организацией);

Список потребителей электрической энергии (суббалантов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;

Точечная однолинейная схема электроснабжения, выполненная в соответствии 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;

Расчет условных единиц согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (приложение 2, таблицы № П2.1, П2.2, П2.3);

Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям согласно инструкции по организации в Минэнерго РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326;

Баланс электроэнергии и мощности по форме № П1.4. и П1.5. Методических указаний, выполненный в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 18.02.2005 № СН-570/14 (на примере расчета распределения информации мощности и электроэнергии и технологических потерь по диапазонам напряжения), согласованный с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;

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 технологических потерь электроэнергии в электрических сетях за расчетный период (Таблица 1.4.1.), расход электроэнергии токоприемниками собственных нужд (СН) подстанций (Таблица 1.4.2.);

Бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2012 год (со всеми приложениями);

Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений, копии приказа о проведении переоценки основных средств (в случае если переоценка проводилась), лицензия организации, осуществившей переоценку, договор на проведение переоценки, прочие обосновывающие документы);

Данные по расчету арендной платы (информация об амортизации и налоге на имущество по арендованному оборудованию);

Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налогов (расчет налогов, ставка налога на землю, уведомление о страховании от несчастных случаев и т.д.);

Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с представлением подтверждающих документов).

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

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



VIII Оценка финансового состояния организации:

№	Наименование балансовых показателей	2011 год	2012 год	Показатели	Норма	Значение	Примечания
1	Основные средства, тыс.руб.	1 157 895	1 190 881	Коэффициент текущей ликвидности	1,0	1,801	Коэффициент отражает способность предприятия погасить текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 1 говорит о достаточности и оптимальной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	0 829	108 138				
3	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	0	0	Коэффициент автономии (зависимости)	0,5-0,7	0,564	Коэффициент характеризует долю собственности акционеров предприятия в общей сумме выданных кредитов. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво в отношении отвлечения кредитов предприятие.
4	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	1 509 780	1 062 928				
5	Оборотные активы, тыс.руб.	2 959 964	3 494 083				
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	375 213	642 789	Чистые активы	+0	2 823 514,000	Показатель чистых активов предприятия - показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долга превышает стоимость всех активов предприятия.
7	Долги бюджету и налогам, тыс.руб.	0	0				
8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб.	378 064	410 110	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	143,127	Показатель отражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает свои долги с дебиторами. Чем выше показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются дебиторы. Высокий показатель оборачиваемости означает, что предприятие своевременно получает свои поступления и своевременно отгружает отгруженные товары, если же не достигаются такие результаты, это свидетельствует о проблемах в работе с клиентами.
9	Отсроченный доход, тыс.руб.	129	208				
10	Некредиторская задолженность, тыс.руб.	2 599 896	3 823 914				
11	Задолженность, тыс.руб.	4 750 285	5 756 480	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	11,421	Показатель отражает 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 означает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
12	Выплата от поставщиков, тыс.руб.	4 382 955	5 402 025				
13	Собственность владельцев, тыс.руб.	3 048 122	3 456 037	Сотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,1	1,107	Показатель указывает соотношение долга между предприятием и долгами обязательствам предприятия.
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.	3 349 083	3 230 319				
15	Чистая прибыль, тыс.руб.	940 206	804 028				

IX Пересмотр (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен на основе долгосрочных параметров регулирования.



Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, ООО "Пермский фанерный комбинат"

№	Статья затрат	Единица измерения	2012 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	млн. руб.	%	
1	Натуральные показатели						
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн. кВтч	137,291	128,865	-8,426	93,86%	В соответствии с представленными формами 46-из.
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВтч	137,291	128,865	-8,426	93,86%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
	НН (низкое напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	3,333	3,123	-0,209	93,75%	В соответствии с представленными формами 46-из. Фактические потери в части "котла" составляют 0,73600 млн. кВтч в соответствии с представленными счет-фактурами.
	по жг в %	%	2,43	2,42	-0,003	99,88%	
3	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	млн. кВтч	133,960	125,742	-8,218	93,87%	В соответствии с представленными формами 46-из. Согласно структуре потребления.
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВтч	120,113	111,948	-7,172	94,03%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВтч	13,229	12,585	-0,644	95,13%	
	НН (низкое напряжение)	млн. кВтч	0,612	0,209	-0,403	34,22%	
4	Заявленная мощность потребителей сети	МВт	18,375	14,320	-4,055	77,93%	В соответствии с представленными формами 46-из.
5	Количество часов использования мощностей	час	7 290,3	8 780,7	1 490,366	120,44%	
6	Энергия на собственные нужды	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000		
	Пожарной тариф на технологический расход (потери) электрической энергии	руб./МВтч	1 634,80	1 425,64	-209,16	87,21%	Средняя цена на потери по представленным счет-фактурам.
8	Численность персонала	чел.	8,0	7,0	-1,0	87,50%	Среднее расхождение на 01.01.2013.
9	Средние заработная плата	руб.	15 536,20	22 647,98	7 211,78	145,78%	Средняя з/пл по предприятию по форме П-4 на декабрь 2012 года - 25 971,95 руб.
9	Количество актов	в.к.	515,59	515,19	0,00	100,00%	
8	Подконтрольные расходы						
1	Материалы	тыс. руб.	65,64	0,00	-65,64		
2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 599,91	1 443,05	-156,85	90,20%	В соответствии с представленными договорами, счетами-фактурами, актами выполненных работ.
3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 491,48	1 901,43	410,95	127,55%	
4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 211,07	1 034,16	-176,92		В соответствии с расчетом и бухгалтерской отчетностью.
1	ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
2	работы и услуги сторонних организаций:	тыс. руб.	189,64	159,00	-30,64		
1.1	услуги связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
1.2	затраты на аренду и лизинг оборудования	тыс. руб.	86,88	105,81	18,93		
1.3	затраты на вычислительные и информационные услуги	тыс. руб.	9,76	0,00	-9,76		
1.4	справочные услуги	тыс. руб.	92,40	53,69	-38,72		
1.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
3	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
5	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	11,79	25,32	13,54	215,27%	
6	расходы на страхование	тыс. руб.	1,72	1,61	-0,12	93,23%	
7	другие прочие расходы	тыс. руб.	998,53	948,23	-50,30	94,95%	
5	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
1	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
2	прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
5	Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	4 367,89	4 379,64	11,75	100,27%	



№	Статьи затрат	Единица измерения	ФА		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	конт. ед.	%	
III	Неподконтрольные расходы						
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
18	Телефония	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.	238,85	208,38	-30,47	86,93%	
20.1	плата за землю	тыс.руб.	10,26	8,57	-1,69	83,51%	В соответствии с расчетом и налоговой декларацией за 2012 год.
20.2	налог на имущество	тыс.руб.	79,55	64,20	-15,35	80,70%	В соответствии с расчетом и налоговой декларацией за 2012 год.
20.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	144,34	130,61	-13,73	90,52%	В соответствии с расчетом организации.
21	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	517,98	567,36	49,38	111,14%	В соответствии с расчетом и бухгалтерской отчетностью.
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
23	Амортизация	тыс.руб.	532,15	438,88	-93,27	82,47%	В соответствии с амортизационной ведомостью за 2012 год.
24	Выдающиеся доходы (убыток средств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
25	Прибыль из капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
27	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 294,12	1 239,62	-54,50	85,79%	
IV	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	5 445,50	4 451,85	-993,65	81,75%	Стоимость потерь в части "холода" составляет 1 050,13 тыс. руб. в соответствии с представленными счет-фактурами.
V	Необходимы расходы выручки, в том числе:	тыс.руб.	11 146,40	10 073,11	-1 073,29	89,51%	
	Себестоимость (без учета выходящих расходов в потерь з/у)	тыс.руб.	5 582,46	5 555,06	-27,40	99,51%	Стоимость оказанных услуг в соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2012 год составила 2 943,00 тыс. руб. (без НДС), 2 754,74 тыс. руб. (с учетом НДС, суммы НДС - 431,74 тыс. руб.
28	Расходы на прибыль	тыс.руб.	75,55	64,20	-11,35	80,70%	
30	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1 у.е.	3,80	9,93	0,13	101,31%	
31	Среднеотраслевой тариф	руб./кВт*ч	83,21	80,09	-3,12	96,26%	



Пересмотр (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования		Предложение организации	Корректировка РСТ					Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке		всего	в "котле"		всего	I пол.	II пол.	в "котле"	I пол.		II пол.
			всего	в "котле"										
1	Натуральные показатели													
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	142,732	29,378	137,291	29,792	135,619	135,619	69,683	65,937	29,511	15,363	14,348	95,02%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	142,732	29,378	137,291	29,792	135,619	135,619	69,683	65,937	29,511	15,363	14,348	95,02%
	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	0,000	
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Технологический расход (потери) ²	млн.кВтч	3,159	0,652	3,331	0,723	3,010	3,010	1,547	1,463	0,655	0,337	0,318	94,98%
	по кв в %	%	2,22	2,22	2,43	2,43	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	99,96%
3	Полезный отпуск потребителям ³ , в том числе:	млн.кВтч	139,563	28,726	133,960	29,069	132,609	132,609	68,135	64,474	28,856	14,826	14,030	95,02%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	126,184	25,572	120,119	26,066	118,632	118,632	60,954	57,678	25,815	13,264	12,551	94,02%
	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	0,000	
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	13,078	2,692	13,229	2,671	13,658	13,658	7,018	6,640	2,972	1,527	1,445	104,42%
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,301	0,062	0,612	0,133	0,319	0,319	0,164	0,155	0,069	0,036	0,034	105,98%
4	Запасная мощность потребителей сети ³	MВт	19,144	3,940	18,375	3,989	18,190	18,190	18,692	17,648	3,958	4,067	3,849	95,02%
5	Количество часов использования мощности	час	7 290,2	7 290,3	7 290,3	7 287,0	7 290,2	7 290,2	7 290,3	7 290,3	7 290,6	3 645,3	3 645,3	100,00%
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	0,000	
7	Покупный тариф на технологический расход (потери) ⁴	руб./MВтч	1 701,87	1 701,87	1 978,103	1 978,30	1 624,77	1 624,77	1 571,47	1 681,35	1 624,77	1 571,47	1 681,30	95,47%

1 Объем 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.

2 Баланс на 2014 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго". Собственное потребление м/з - 103,753 млн. кВтч, передача - 28,856 млн. кВтч.

3 Баланс на 2014 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго". Собственное потребление мощности - 14,212 MВт, передача - 3,958 MВт.

4 Проложенный цена на технологический расход (потери) скорректирована с учетом Прогноза социально-экономического развития РФ.

Факт 2012 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
лезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	11,564	12,004	11,753	10,111	9,131	9,053	9,124	9,799	9,538	10,325	10,542	12,119	125,742
лезный отпуск электрической мощности	MВт	16,081	17,247	16,850	14,044	11,173	12,574	12,398	13,090	13,247	13,878	14,606	16,557	143,299
технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,298	0,298	0,293	0,151	0,227	0,214	0,129	0,241	0,237	0,756	0,762	0,506	3,123

Ожидаемое 2013 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
лезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	11,915	10,888	12,218	10,973	9,490	9,427	9,639	9,344	11,326	11,320	11,308	13,238	131,275
лезный отпуск электрической мощности	MВт	16,015	16,290	16,412	15,240	11,743	12,983	13,667	14,245	16,645	20,280	19,931	21,789	165,515
технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,296	0,271	0,273	0,245	0,211	0,219	0,115	0,217	0,257	0,780	0,775	0,501	3,051

План 2014 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
лезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	12,554	11,933	12,443	11,508	9,212	10,485	10,713	10,849	8,994	9,959	11,611	12,748	132,609
лезный отпуск электрической мощности	MВт	20,664	19,543	20,482	18,943	13,164	17,258	17,633	17,659	14,347	16,292	19,112	20,983	183,190
технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,285	0,271	0,282	0,261	0,209	0,238	0,143	0,246	0,193	0,226	0,264	0,290	3,010

4 год (план всего)		
Доля	I пол.	II пол.
по энергии	0,51	0,49
по мощности	1,03	0,97

2014 год (план в части "котла")			
Доля в "котле"	%	I пол.	II пол.
по энергии, млн.кВтч	11,70%	14,826	14,030
по мощности, MВт	11,76%	4,067	3,849

справочно: доля в "котле" в 2011-2014 гг. (по утверждаемому балансу)	
Доля в "котле"	%
по энергии	11,70%
по мощности	11,71%

	Единицы измерения	2013 год		2014 год	
		Утверждено при корректировке	Ожидание	Утверждено на первый долгосрочный период регулирования	Корректировка
Расчет коэффициента индексации					
Индекс	%	1,071		1,052	1,055
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%		1%	1%
Количество активов	тыс.	515,19	515,19	515,19	515,19
Извест изменений количества активов	%	0,00%		0,00%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,060		1,041	1,045

старшего долж в "аэте" в 2013 г. при коррект. (по утвержденной базе)

Доля в "аэте"	%
по металлу	20,58%
по значимости	20,58%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования		2014 год					Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке		всего	в "аэте"	Корректировка РСТ						
			всего	в "аэте"			всего	1 пол.	2 пол.	в "аэте"	1 пол.		2 пол.
8	Подконтрольные расходы*												
9	Материалы	тыс.руб.	-	-	71,45	15,51	-	-	-	-	-	-	-
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-	-	1 746,91	379,26	-	-	-	-	-	-	-
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	-	-	1 628,54	353,56	-	-	-	-	-	-	-
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	-	-	1 322,37	287,09	-	-	-	-	-	-	-
11.1	ремонт основных средств	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	-	-	206,42	44,81	-	-	-	-	-	-	-
11.2.1	наши сети	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.2	аэтеры на защиту информации	тыс.руб.	-	-	94,86	20,59	-	-	-	-	-	-	-
11.2.3	аэтеры на кредитные информационные услуги	тыс.руб.	-	-	30,66	2,31	-	-	-	-	-	-	-
11.2.4	капитальные услуги	тыс.руб.	-	-	100,90	11,90	-	-	-	-	-	-	-
11.2.5	аренда услуг оказания информации	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.3	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.4	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	-	-	23,78	3,16	-	-	-	-	-	-	-
11.6	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	1,89	0,41	-	-	-	-	-	-	-
11.7	другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	1 090,29	236,70	-	-	-	-	-	-	-
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
12.1	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
12.2	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
13	Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 631,28	953,85	4 769,29	1 035,43	4 843,67	2 368,37	2 673,40	1 053,51	471,80	581,71	104,5%

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



Г	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования		Предложение организации	2014 год					Исполнение 2014 к 2013 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке					Корректировка РСТ						
			всего	в "копее"	ново	в "копее"		всего	1 пол.	2 пол.	в "копее"	1 пол.		2 пол.
Неподконтрольные расходы														
4	Электроэнергия на хозяйственные нужды ⁴	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Теплоэнергия ⁵	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Аренда и лизинг 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	
7	Налог, в том числе: ⁸	тыс.руб.	183,57	37,78	241,76	52,49	172,98	172,98	77,46	95,51	37,64	16,86	20,78	94,23%
1.	плата за землю	тыс.руб.	10,86	2,24	11,39	2,47	8,77	8,77	3,93	4,84	1,51	0,85	1,25	80,76%
2.	налог на имущество	тыс.руб.	65,00	13,38	70,24	15,25	56,79	56,79	25,43	31,36	11,36	3,53	6,82	87,36%
3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	107,71	22,17	160,13	34,76	107,42	107,42	48,11	59,31	23,17	10,47	12,91	93,73%
8	Отчисления на социальные нужды ⁹	тыс.руб.	496,56	102,20	576,50	125,16	519,12	519,12	232,48	286,64	112,96	50,26	62,37	104,54%
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0	Амортизация ⁹	тыс.руб.	428,60	88,21	532,19	115,54	335,06	335,06	150,05	185,01	70,51	32,65	40,26	78,17%
1	Выдающиеся долги (убыток средств) 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	
2	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	
3	Налог на прибыль 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	
4	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 108,73	224,19	1 350,45	293,18	1 027,15	1 027,15	460,00	567,16	223,50	100,09	123,41	92,64%
	Сумма корректировки	тыс.руб.	-376,37	-77,46	0,00			-770,51	-345,06	-425,45	-167,66	-75,08	-82,57	
4	Необходимая сумма выручки на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	5 363,59	1 383,87	5 119,74	1 328,60	5 868,83	5 098,32	2 283,21	2 815,11	1 309,35	496,82	612,55	95,05%
5	Собственность (без учета выдающихся расходов и потерь)	тыс.руб.	-	-	6 049,50	1 313,35	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Расходы на прибыль	тыс.руб.	-	-	70,24	15,25	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Затраты на содержание 1 у.е.д.	тыс.руб./1 у.е.	-	-	10,71	10,71	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Оплатимость электротехнической энергии по тарифной сетке (потери) ⁹	тыс.руб.	5 393,23	1 110,08	6 583,06	1 429,83	4 890,56	4 890,56	2 430,35	2 460,20	1 064,20	528,85	535,35	90,68%
8	Среднеоптимальный тариф	руб./кВт.ч	77,08	77,08	94,87	94,87	81,14	75,33	69,18	81,67	75,33	69,18	81,82	97,73%

4. Налоги скорректированы в соответствии с расчетом организации (прилагаются налоговые декларации за 2012 год).

5. Ставка налога - 31,4% (в том числе 1,4% - страхование от несчастных случаев в соответствии с уведомлением).

6. Расходы на амортизацию скорректированы в соответствии с расчетом организации (с приложением амортизационной ведомости за 9 мес. 2013 года).

9. Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 № 1685-296, ставка налога 15,5% (13,5% - местный бюджет, 2% - федеральный бюджет).



Корректировки НДС	Единица измерения	Корректировка 2014 год
Корректировка по результатам деятельности организации (выгододатели или дополнительно полученные доходы)	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением налогового статуса энергетической компании	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением объема технологического расхода (потери) и цены потерь	тыс.руб.	-853,13
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы	тыс.руб.	0
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс.руб.	-117,38

По результатам счета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

По результатам счета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

XII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы для расчета с ОАО "МРСК Урала" (филиал "Пермскэнерго")	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату потерь
		руб./МВтч	руб./МВтч и мес.
Утвержденные при корректировке тарифы 2013 года			
средний	77,66	23 347,58	38,54
с 01 января 2013 года	85,18	28 817,83	41,70
с 01 июля 2013 года	69,18	20 351,78	35,67
Утвержденные долгосрочные тарифы 2014 года			
средний	94,87	27 753,93	49,19
с 01 января 2014 года	91,71	26 768,15	47,65
с 01 июля 2014 года	97,95	28 718,98	50,68
Скорректированные тарифы 2014 года			
средний	75,33	23 356,79	36,88
с 01 января 2014 года	66,18	20 357,78	35,67
с 01 июля 2014 года	87,82	26 578,14	38,16
Изменения к 2013 году в %			
в среднем за год	97,72%	100,98%	95,40%
июль к июлю	118,17%	130,30%	108,98%

Проверка

9 988,88
4 713,56
5 275,32
9 988,88
0,00

Проверка в части "потери"

2 173,55
3 005,66
1 147,89
2 173,55
0,00

Начальник отдела регулирования энергоснабжения организаций

М.М. Гинзбург

Консультант отдела регулирования энергоснабжения организаций

Н.А. Черныева



государственная служба по тарифам
Пермского края

Илия Иерла