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

13.12.2013 № СЭД-46-01-33-411

На № _____ от _____

ОАО «Уралкалий»

ул. Пятилетки, д.63,
г. Березники, 618426

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 11.12.2013 № 51-э «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)»;
- выписку из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Пермского края от 11.12.2013 по вопросу внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники).

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

Руководитель Р.С. Синкин

Е.А. Пестерникова
236 13 89

ОАО Уралкалий
Входящий № 6094
от 23.12.2013

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

11.12.2013 № 51-э

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)»

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 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 5 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 постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29 декабря 2011 года № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края от 28.12.2012 № 101-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.

Руководитель Р.С. Синкин

Приложение
к постановлению РСТ Пермского края
от 11.12.2013 № 51-э

«Приложение 2
к постановлению РЭК Пермского края
от 29.12.2011 № 137-э

О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Уралкалий» (г. Березники), рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - ОАО «Уралкалий»	2012 год					
	83,96857	0,05367	0,19140	83,96857	0,05367	0,19140
	2013 год					
	83,96857	0,04830	0,19140	30,95121	0,03926	0,08768
	2014 год					
	30,95121	0,03926	0,08768	74,70753	0,05438	0,17529

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

Региональная служба по тарифам
Пермского края
Копия верна
«__» _____
Подпись _____

Региональная служба по тарифам Пермского края

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель
_____Р.С. Синкин

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

11.12.2013 № _____

заседания правления

Председатель: руководитель РСТ Пермского края – Р.С. Синкин
Секретарь: ведущий специалист административно-правового отдела РСТ Пермского края – Е.А. Пестерникова

Присутствовали члены Правления:
Заместитель руководителя РСТ Пермского края – А.Г. Тихонова;
Заместитель руководителя РСТ Пермского края – Т.И. Мелехина;
Начальник отдела регулирования организаций коммунального комплекса РСТ Пермского края – В.Ю. Степин;
Начальник отдела регулирования организаций непромышленной сферы РСТ Пермского края – А.С. Бабиян;
Начальник отдела регулирования энергоснабжающих организаций РСТ Пермского края М. М. Гинзбург.
Начальник административно-правового отдела РСТ Пермского края - М.А. Леновских.

Повестка дня:
22. О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)».

22. О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)».

Приглашенные:

ОАО «Уралкалий» (г. Березники)

главный специалист отдела регулирования энергоснабжающих организаций Региональной службы по тарифам Пермского края - Сатдарова Надежда Владимировна.

Сатдарова Н.В., главный специалист отдела регулирования энергоснабжающих организаций Региональной службы по тарифам Пермского края сообщила о том, что регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с:

1. Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

3. Приказом Федеральной службы по тарифам России 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»;

4. Приказом Федеральной службы по тарифам России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

5. Приказом Федеральной службы по тарифам России 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»;

6. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 г. № 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. Приказом Федеральной службы по тарифам России от 26 октября 2010 г. № 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».

Организацией документы на установление тарифа предоставлены 30.04.2013 года.

ОАО «Уралкалий» (г. Березники)

Приказом РЭК Пермского края от 06.05.2013 года № 56-од открыто дело об установлении тарифов.

Уполномоченным по делу назначен главный специалист отдела регулирования энергоснабжающих организаций Региональной службы по тарифам Пермского края Сатдарова Надежда Владимировна.

ОАО «Уралкалий» (г. Березники) согласован тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям **ОАО «Уралкалий» (г. Березники)** осуществлялось согласно следующим данным:

- Анализ отчетных данных по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям **ОАО «Уралкалий» (г. Березники)** на 2012 год, производился на основании представленных организацией подтверждающих документов (договоры, счета-фактуры, акты выполненных работ, бухгалтерская и статистическая отчетность, иная первичная бухгалтерская документация).

- Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг **ОАО «Уралкалий» (г. Березники) – 1505,586 млн.кВтч** и величина заявленной мощности - **202,001 МВт** приняты в соответствии с прогнозными балансовыми показателями на 2014 год, согласованные с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго».

Объем потерь в экспертном заключении рассчитан в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Представлен Приказ Минэнерго РФ от 13.09.2012 № 432 (норматив технологических потерь эл.энергии на 2013 год - 5,5%). Представленная программа энергосбережения не соответствует установленным требованиям, норматив потерь снижен на 10 % **(норматив потерь 2,84%)**.

Цена на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, сформирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015-2016 годов с учетом средней оптовой цены на электрическую энергию за 2013 год, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, утвержденной постановлением Региональной энергетической комиссией Пермского края от 20.12.2012 № 69-э, цен на иные инфраструктурные услуги ОРЭ.

- Операционные (подконтрольные) расходы на 2014 год – **100847,62 тыс.руб.** рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам России от 17 февраля 2012 г. № 98-э с учетом

долгосрочных параметров регулирования и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

- Неподконтрольные расходы – **39114,79 тыс.руб.** рассчитаны методом экономически обоснованных расходов в соответствии с обосновывающими документами, представленными организацией.

Корректировка необходимой валовой выручки на содержание сетей **ОАО «Уралкалий» (г. Березники)** на 2014 год производилась с учетом изменения объема технологического расхода (потерь) и цены потерь, с учетом надежности и качества реализуемых услуг в 2012 году.

НВВ с учетом потерь составила – **203334,21 тыс. руб.**

Информация о данных, подлежащих раскрытию субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 № 24 опубликована территориальной сетевой организацией на сайте РСТ Пермского края: http://rst.permkrai.ru/standart/bere/ee/?org=293.

Гинзбург М.М. предложил произвести корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год и внести изменения в приложение 2 постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края **от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)»**, изложив его в новой редакции:

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - ОАО «Уралкалий»	2012 год					
	83,96857	0,05367	0,19140	83,96857	0,05367	0,19140
	2013 год					
	83,96857	0,04830	0,19140	30,95121	0,03926	0,08768
	2014 год					
	30,95121	0,03926	0,08768	74,70753	0,05438	0,17529

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

ОАО «Уралкалий» (г. Березники)

Р.С. Синкин руководитель РСТ Пермского края – принять предложение начальника отдела регулирования энергоснабжающих организаций РСТ Пермского края Гинзбурга М.М.

ГОЛОСОВАЛИ:

за-5 человек;

против - 1 (представитель НП "Совет рынка", Мошева О.В.), письмо от 11.12.2013 СЭД-46-01-37-29;

позиция представителя УФАС Пермского края не представлена.

РЕШИЛИ:

Произвести корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год и внести изменения в приложение 2 постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края **от 29.12.2011 № 137-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники)»**, изложив его в новой редакции:

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - ОАО «Уралкалий»	2012 год					
	83,96857	0,05367	0,19140	83,96857	0,05367	0,19140
	2013 год					
	83,96857	0,04830	0,19140	30,95121	0,03926	0,08768
	2014 год					
	30,95121	0,03926	0,08768	74,70753	0,05438	0,17529

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

Приложение:

22. Экспертное заключение об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Уралкалий» (г. Березники) в рамках первого долгосрочного периода регулирования (2012-2014гг.) в 1 экз. на 5л.

Секретарь Правления Е.А. Пестерникова

Региональная служба по тарифам Пермского края

РСТ

Копия верна

«__» _____

Подпись _____

ОАО «Уралкалий» (г. Березники)

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Экспертное заключение об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Уралкалий" (г.Березники) на 2014 год в рамках первого долгосрочного периода регулирования (2012-2014 гг.)

I Сведения об организации:

Наименование:	ОАО "Уралкалий" (г.Березники)
ИНН/КПП	5911029807/997350001
Реквизиты:	618426, Березники, ул.Пятилетки, 63
Ф.И.О. Руководителя	Директор по экономике и финансам В.Н. Беляков
Уполномоченный по делу от организации:	Норин Александр Владимирович 8 (3424) 29-63-63, 29-60-37

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:	дата	28.12.2012	номер	101-э
Дата представления документов в регулирующий орган:	дата	30.04.2013		
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:	Главный специалист РСТ Пермского края Сатдарова Надежда Владимировна, 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. Приказ Федеральной службы по тарифам от 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»;
4. Приказ Федеральной службы по тарифам 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 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 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.

V Материалы используемые для проведения экспертизы:

1. Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год (с приложением подтверждающих документов);
2. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
3. Договор на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии с ОАО «Пермэнергосбыт» (энергосбытовой организацией);
4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;

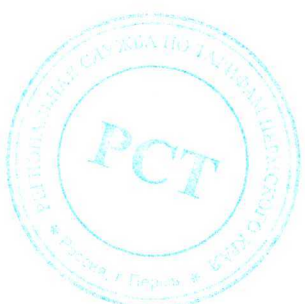
5. Уточненная однолинейная схема электроснабжения, выполненная в соответствии с техническими показателями электрических сетей по диапазонам напряжений, с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с поставщиком электрической энергии (приложение 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;
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 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;
8. 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, трансформации мощности и электроэнергии и технологических потерь по диапазонам напряжения), 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 технологических потерь электроэнергии 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 2012 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 амортизации и налоге на имущество 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).

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 Оценка финансового состояния организации

№	Наименование балансовых показателей	2011 год	2012 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс.руб.	67 496 715	70 939 632	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	5,771	Коэффициент отражает способность предприятия погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт 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.	53 169 587	14 355 857				
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб	0	0	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,272	Коэффициент характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие.
4	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	19 496 862	28 699 990				
5	Оборотные активы, тыс.руб.	61 859 937	76 722 505				
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	29 685 347	7 339 951	Чистые активы	> 0	53 689 221,000	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.
7	Доходы будущих периодов, тыс.руб.	13 842	11 076				
8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	38 768 138	13 305 254	Оборочиваемость дебиторской задолженности	40	67,694	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 тактики работы с клиентами.
9	Уставный капитал, тыс.руб.	1 547 319	1 468 008				
10	Нераспределенная прибыль, тыс.руб.	79 427 584	53 678 145				
11	Баланс, тыс.руб.	247 248 365	197 734 764	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	52,003	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.
12	Выручка от реализации, тыс.руб.	99 825 940	110 116 256				
13	Себестоимость реализации, тыс.руб.	20 037 245	24 316 343	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	3,910	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.	58 748 213	63 004 411				
15	Чистая прибыль, тыс.руб.	42 571 962	49 079 864				

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

X Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, ОАО "Уралкалий" (г.Березники)

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2012 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нат. ед.	%	
I	***Натуральные показатели***						
1	**Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:**	млн.кВтч	**1 275,471**	**1 419,542**	*144,071*	*111,30%*	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	1 275,471	1 395,298	*119,827*	*109,39%*	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	*0,000*		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	24,244	*24,244*		
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	*0,000*		
2	**Технологический расход (потери)**	млн.кВтч	**40,543**	**52,199**	*11,656*	*128,75%*	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	то же в %	%	3,179	*3,68*	*0,498*	*115,68%*	
3	**Полезный отпуск потребителям, в том числе:**	млн.кВтч	**1 234,928**	**1 367,344**	*132,416*	*110,72%*	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	1 227,905	1 343,100	*115,195*	*109,38%*	Согласно структуре потребления.
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	*0,000*		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	7,023	24,244	*17,221*	*345,21%*	Согласно структуре потребления.
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	*0,000*		
4	**Заявленная мощность потребителей сети**	МВт	**168,801**	**163,912**	*-4,889*	*97,10%*	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
5	Количество часов использования мощности	час	7 315,900	8 341,9	*1 026,038*		
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	*0,000*		В соответствии с представленными формами 46-ээ.
7	Покупной тариф на технологический расход (потери) электрической энергии	руб./МВтч	1 634,800	1 333,16	*-301,64*	*81,55%*	Средняя цена на потери согласно представленным счетам-фактурам за 2012 год (ЗАО "Энергопромышленная компания").
8	Численность персонала	чел.	117,000	117,0	*0,0*	*100,00%*	Фактические данные не представлены
9	Средняя заработная плата	руб.	12 645,001	12 645,00	*35 430,00*	*100,00%*	Фактические данные не представлены
10	Количество активов	у.е.	10 106,930	10 106,93	***0,00***	*100,00%*	
II	***Подконтрольные расходы***						
11	Материалы	тыс.руб.	1 634,15	4 863,75	*3 229,60*	*297,63%*	Отчет представлен
12	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	89 407,10	144 376,85	*54 969,75*	*161,48%*	Отчет представлен
13	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	14 725,56	43 022,14	*28 296,58*	*292,16%*	Отчет представлен
14	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 485,69	29 347,70	*22 862,01*	*452,50%*	
14.1.	ремонт основных стредств	тыс.руб.	0,00	21 423,22	*21 423,22*		Отчет представлен
14.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	0,00	5 823,91	*5 823,91*		Отчет представлен
14.2.1.	*услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.2.2.	*затраты на охрану и пожарную безопасность*	тыс.руб.	0,00	655,84	*655,84*		Отчет представлен
14.2.3.	*затраты на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.2.4.	*транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	5 168,07	*5 168,07*		Отчет представлен
14.2.5.	*прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.3.	расходы на коммандировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	102,43	834,45	*732,02*	*814,64%*	Отчет представлен
14.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
14.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	6 383,26	1 266,12	*-5 117,14*	*19,83%*	Отчет представлен
15	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	517,26	0,00	*-517,26*		
15.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	517,26	0,00	*-517,26*		
15.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
16	**Итого подконтрольных расходов**	тыс.руб.	**112 769,76**	**221 610,44**	*108 840,68*	*196,52%*	

III	*Неподконтрольные расходы*						
№	Статьи затрат	Единицы измерения	2012 год		*Отклонение*		Примечание
			Утверждено	Факт	*нат. ед.*	*%*	
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
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.	5 439,30	10 558,97	*5 119,67*	*194,12%*	Отчет представлен
20.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
20.2.	налог на имущество	тыс.руб.	5 439,30	10 558,97	*5 119,67*	*194,12%*	Отчет представлен
20.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
21	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5 257,02	12 906,64	*7 649,62*	*245,51%*	Отчет представлен
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*		
23	Амортизация	тыс.руб.	46 526,32	155 521,44	*108 995,12*	*334,27%*	Отчет представлен
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.	94,88	0,00	*-94,88*		
27	**Итого неподконтрольных расходов**	тыс.руб.	**57 317,53**	**178 987,05**	***121 669,53***	***312,27%***	
IV	***Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)***	тыс.руб.	**66 279,81**	**69 589,16**	***3 309,35***	***104,99%***	
V	***Необходимая валовая выручка, в том числе:***	тыс.руб.	**236 367,10**	**470 186,65**	***233 819,55***	***198,92%***	
28	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь э/э)	тыс.руб.	164 035,85	390 038,52	*226 002,67*	*237,78%*	Стоимость оказанных услуг в соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2012 год составила 10 438,737 тыс. руб.(без НДС), 12 317,71 тыс. руб. (с НДС), сумма НДС 1 878,97 тыс.руб.
29	Расходы из прибыли	тыс.руб.	6 051,44	10 558,97	*4 507,53*	*174,49%*	
30	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1.у.е.	16,23	0,00	*-16,23*		
31	*Среднеотпускной тариф*	*руб./МВтч*	*191,40*	*0,00*	*-191,40*		



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

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		2014 год									Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %
			Утверждено при корректировке		Утверждено		Предложение организации	Корректировка РСТ						
			всего	в "котле"	всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
I	*Натуральные показатели*													
1	**Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:**	млн.кВтч	**1 480,599**	**55,226**	**1 275,471**	**64,921**	**1 549,755**	**1 549,543**	**711,627**	**837,916**	**18,696**	**8,586**	**10,110**	104,66%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	1 480,599	55,226	1 275,471	64,921	1 549,755	1 549,543	711,627	837,916	18,696	8,586	10,110	104,66%
	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)**[1]	млн.кВтч	**46,668**	**1,741**	**40,543**	**2,064**	**44,168**	**43,957**	**20,187**	**23,770**	**0,530**	**0,244**	**0,287**	94,19%
	то же в %	%	3,152	3,152	3,179	*3,18*	*2,85*	*2,84*	*2,84*	*2,84*	*2,84*	*2,84*	*2,84*	90,00%
3	**Полезный отпуск потребителям**[2]**, в том числе:**	млн.кВтч	**1 433,931**	**53,486**	**1 234,928**	**62,858**	**1 505,586**	**1 505,586**	**691,440**	**814,146**	**18,166**	**8,343**	**9,823**	105,00%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	1 227,905	62,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	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	1 433,931	53,486	7,023	0,357	1 505,586	1 505,586	691,440	814,146	18,166	8,343	9,823	105,00%
	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	
4	**Заявленная мощность потребителей сети**[3]	МВт	**188,917**	**6,385**	**168,801**	**8,592**	**202,001**	**202,001**	**187,319**	**216,683**	**2,169**	**9,535**	**11,029**	106,93%
5	Количество часов использования мощности	час	7 590,275	8 376,250	7 315,900	7 315,9	7 453,4	7 453,4	7 382,5	7 514,6	8 375,3	875,0	890,7	98,20%
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,643	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Покупной тариф на технологический расход (потери)[4]	руб./МВтч	1 701,870	1 701,870	1 978,108	1 978,11	1 824,40	1 624,77	1 344,75	1 862,59	1 624,77	1 344,75	1 862,59	95,47%

1 **Представлен Приказ Минэнерго РФ от 13.09.2012 № 432 (норматив технологических потерь эл.энергии - 5,5%). Программа энергосбережения не соответствует установленным требованиям, норматив потерь снижен на 10 % в соответствии с пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.**

2 **Баланс на 2014 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".**

3 **Баланс на 2014 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".**

4 **Прогнозная 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**
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	105,908	111,755	122,669	124,001	128,209	125,411	127,680	122,246	101,984	103,131	105,210	89,138	**1 367,344**
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	155,003	158,777	170,646	187,736	175,897	167,159	174,559	180,653	147,909	140,241	148,971	159,386	**163,912**
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	4,039	4,064	4,587	4,708	4,980	4,749	4,797	4,624	3,668	3,874	4,061	4,048	**52,199**

Ожидаемое 2013 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	**год**
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	102,110	98,117	119,875	99,217	116,153	112,265	105,033	117,029	112,478	118,533	121,291	118,890	**1340,99**
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	159,832	156,848	171,022	144,371	151,845	160,985	147,018	169,890	164,956	166,545	191,758	187,961	**164,42**
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	3,110	3,687	4,431	3,835	4,149	4,166	3,892	4,257	4,056	4,274	7,059	6,919	**53,836**

План 2014 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	**год**
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	97,391	113,871	112,302	117,212	119,738	130,926	142,048	136,970	144,377	132,938	124,892	132,921	**1505,586**
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	153,710	198,787	177,333	191,239	189,155	213,688	224,455	216,385	235,628	209,977	203,724	209,929	**202,001**
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	2,843	3,325	3,279	3,423	3,496	3,823	4,147	3,999	4,215	3,881	3,646	3,880	**43,957**

2014 год (план всего)

Доля	1 пол.	2 пол.
по энергии	0,46	0,54
по мощности	0,927	1,073

2014 год (план в части "котла")

Доля в "котле"	%	1 пол.	2 пол.
по энергии	1,21%	8,343	9,823
по мощности	1,07%	2,011	2,327

справочно: доля в "котле" в 2012-2014 гг. (по утвержденному балансу)

Доля в "котле"	%
по энергии	5,09%
по мощности	5,09%

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2013 год		2014 год	
		Утверждено при корректировке	Факт	Утверждено	Корректировка
Инфляция	%	1,071		1,052	1,056
Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	1%
Количество активов	у.е.	7080,93		10106,93	7 462,23
Индекс изменения количества активов	%	-29,94%		0,00%	*5,38%*
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		0,822		1,041	**1,088**

Часть оборудования, которое было сдано в аренду ООО "Hooген" по договору от 29.11.2012 № 7638/2012, вернулось собственнику

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		2014 год								Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %
			Утверждено при корректировке		Утверждено		Корректировка РСТ						
			всего	в "котле"	всего	в "котле"	всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
II	*Подконтрольные расходы**												
8	Материалы	тыс.руб.	-	-	1 784,33	90,82	-	-	-	-	-	-	-
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-	-	97 623,44	4 969,03	-	-	-	-	-	-	-
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	-	-	16 078,81	818,41	-	-	-	-	-	-	-
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	-	-	7 081,72	360,46	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	ремонт основных стредств	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.1.	*услуги связи*	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.2.	*затраты на охрану и пожарную безопасность*	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.3.	*затраты на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.4.	*транспортные услуги*	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.5.	*прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	расходы на коммандировки 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	тыс.руб.	-	-	111,84	5,69	-	-	-	-	-	-	-
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	6 969,87	354,77	-	-	-	-	-	-	-
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	564,79	28,75	-	-	-	-	-	-	-
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	-	-	564,79	28,75	-	-	-	-	-	-	-
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
13	**Итого подконтрольных расходов**	тыс.руб.	**92 719,64**	**3 133,92**	**123 133,08**	**6 267,47**	**100 847,62**	**12 735,77**	**88 111,84**	**1 082,86**	**285,56**	**797,30**	**108,8%**

*** 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	2013 год		2014 год									Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %
			Утверждено при корректировке		Утверждено		Предложение организации	Корректировка РСТ						
			всего	в "котле"	всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
III	***Неподконтрольные расходы***													
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды [1]	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
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	
17	Налоги, в том числе: [4]	тыс.руб.	3 179,80	107,48	5 439,30	276,86		3 350,87	883,65	2 467,23	35,98	9,49	26,49	105,38%
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3 179,80	107,48	5 439,30	276,86		3 350,87	883,65	2 467,23	35,98	9,49	26,49	105,38%
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	
18	Отчисления на социальные нужды [5]	тыс.руб.	3 632,22	122,77	5 740,13	292,17		4 042,81	1 066,11	2 976,69	43,41	11,45	31,96	111,30%
19	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	
20	Амортизация [6]	тыс.руб.	30 021,12	1 014,71	46 526,32	2 368,19		31 636,26	8 342,68	23 293,58	339,70	89,58	250,12	105,38%
21	Выпадающие доходы (избыток средств) [7]	тыс.руб.	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 [8]	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль [9]	тыс.руб.	78,01	2,64	103,60	5,27		84,85	22,38	62,47	0,91	0,24	0,67	108,77%
24	**Итого неподконтрольных расходов**	тыс.руб.	**36 911,15**	**1 247,60**	**57 809,35**	**2 942,50**		**39 114,79**	**10 314,82**	**28 799,97**	**420,00**	**110,76**	**309,24**	105,97%
	Сумма корректировки	тыс. руб.	**-9 741,41**	**-329,26**	**10,29**			**-8 048,86**	**-3 059,37**	**-4 989,49**	**-86,43**	**-22,79**	**-63,63**	82,63%
V	***валовая выручка на содержание сетей, в том числе:***	тыс.руб.	**129 630,79**	**4 381,52**	**180 952,73**	**9 209,97**		**131 913,55**	**34 786,44**	**97 127,11**	**1 416,43**	**373,52**	**1 042,91**	101,76%
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	-	-	174 834,75	8 899,09		-	-	-	-	-	-	
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	6 107,69	310,88		-	-	-	-	-	-	
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1.у.е.	18,23	-	17,30	17,30		17,58	-	-	-	-	-	
IV	***Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)*** [10]	тыс.руб.	**69 681,46**	**2 339,21**	**80 198,57**	**4 082,11**		**71 420,66**	**27 146,95**	**44 273,71**	861,74	327,55	534,19	102,50%
28	*Среднеотпускной тариф*	руб./МВтч	*139,00*	*139,00*	*211,47*	*211,47*		*135,05*	*89,57*	*173,68*	*135,05*	*84,03*	*160,55*	97,16%

4 Приняты на уровне, утвержденном в 2013 году с учетом индекса изменения количества активов, в соответствии с расчетом налогов и налоговыми декларациями.

5 Ставка налога - 30,7% (в том числе 0,7% - соц.страх.от несч.случаев в соответствии с уведомлением фонда).

6 Принята на уровне, утвержденном в 2013 году с учетом индекса изменения количества активов, в соответствии с расчетом амортизации.

7 Выпадающие доходы по технологическому присоединению на 2014 год отсутствуют.

8 Долгосрочная инвестпрограмма на 2012-2014 Министерством энергетики и ЖКХ Пермского края не предусмотрена.

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



Корректировка НВВ	Единицы измерения	Корректировка 2014 год	
Корректировка по результатам деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)	тыс.руб.	0,00	По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2012 год.
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска электрической энергии	тыс.руб.	-6229,35	По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2012 год.
Корректировка в связи с изменением объема технологического расхода (потерь) и цены потерь	тыс.руб.	0,00	По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2012 год.
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	Инвестиционная программа отсутствует.
Корректировка в связи с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс.руб.	-1819,51	Коэффициент признается понижающим и устанавливается равным (-1,3%) в соответствии с представленными отчетными данными.

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./МВтч	руб./МВт в мес.	руб./МВтч
Утвержденные при корректировке тарифы 2013 года			
средний	139,00	57 181,56	43,73
с 01 января 2013 года	191,40	83 968,57	48,30
с 01 июля 2013 года	87,68	30 951,21	39,26
Утвержденные долгосрочные тарифы 2014 года			
средний	211,47	89 332,61	64,94
с 01 января 2014 года	208,41	87 870,12	64,28
с 01 июля 2014 года	214,50	90 786,53	65,59
Скорректированные тарифы 2014 года			
средний	**135,05**	**54 419,51**	**47,44**
с 01 января 2014 года	**87,68**	**30 951,21**	**39,26**
с 01 июля 2014 года	**175,29**	**74 707,53**	**54,38**
Изменение к 2013 году в %			
в среднем за год	**97,16%**	**95,17%**	**108,48%**
июль к июлю	**199,91%**	**241,37%**	**138,51%**

Проверка
203 338,545
61 933,39
141 400,82
203 334,208
0,0

Проверка в части "котла"
2 278,226
701,07
1 577,10
2 278,174
0,000

Региональная служба по тарифам Пермского края

Начальник отдела регулирования энергоснабжающих организаций М.М. Гинзбург

РСТ Копия верна

Главный специалист отдела регулирования энергоснабжающих организаций Н.В. Сатдарова

Подпись