



52

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(РЭК СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ)

Руководителю
энергоснабжающей организации
(по списку)

пр. Ленина, 34, г. Екатеринбург, 620075

Тел. (343) 371-67-83

Факс: (343) 371-67-83, 371-55-13

<http://rek.midural.ru/>, e-mail: rekso@epn.ru

21.12.2012 № 04-07/7782

на № _____ от _____

О направлении выписки

На заседании Правления от 18.12.2012 г. Региональная энергетическая комиссия Свердловской области утвердила индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год.

Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2012 г. № 210-ПК «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 21.12.2011 г. № 200-ПК «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» направлено для официального опубликования в «Областную газету».

Направляем выписку из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2012 г. № 38.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Председатель

В.В. Гришанов



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 18.12.2012 г.

№ 38

г. Екатеринбург

Председатель – председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области
Владимир Владимирович Гришанов

Секретарь – ведущий специалист отдела информационно-аналитической работы и экономического анализа О.В. Новикова

Присутствовали члены Правления:

Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Л. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Н.Н. Шаламова
Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова
Начальник отдела анализа хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области	- Т.И. Балахонова

Приглашенные:

Специалист 1-й категории РЭК Свердловской области	- Б.В. Молодов
---	----------------

ПОВЕСТКА:

2.1.52. Рассмотрение вопросов об утверждении на 2013 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Федеральным государственным унитарным предприятием «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламову Н.Н., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2013 год долгосрочного периода 2012-2014 гг. произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (от 12.09.2012 г.).

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) величина подконтрольных расходов сложилась на уровне 57 146,00 тыс. руб., исходя из величины подконтрольных расходов учтенных в тарифах на 2012 год и коэффициента индексации 1,0603. Коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитан исходя из долгосрочных и планируемых на 2013 год значений параметров регулирования, в том числе:

индекса потребительских цен 1,071; коэффициента изменения активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75; индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного на долгосрочный период 2012-2014 гг. – 1 %;

2) величина неподконтрольных расходов скорректирована до уровня 14 991,20 тыс. руб., по следующим статьям затрат:

- отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями) и на 2013 год учтены в размере 30 %, кроме того дополнительно учтены затраты на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в зависимости от класса организации, в размере 2,8 %;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне, учтенном в действующих тарифах, поскольку обоснований корректировки представлено не было;

- учтены затраты на оплату налогов, в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2013 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с изменениями) исходя из:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации (Приложение 1).

2. Затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 11 951,87 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования исходя из следующих составляющих:

- прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность) на 2013 год, продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, подключенных к сетям сетевых организаций и функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2013 год;

- сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, для тарифной группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»;

- величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию;

- объема покупки электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь.

3. Объемов отпуска электрической энергии (мощности) в сеть и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям, принятых на основании экспертизы представленных материалов (Приложение 2).

В результате корректировки необходимой валовой выручки и затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации на 2013 год предлагается утвердить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной, на 2013 год долгосрочного периода регулирования 2012-2014 гг. в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
52.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной			
52.1.	с 1 января по 30 июня 2012 года	134 635	100	415
52.2.	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	144 685	108	447
52.3.	с 1 января по 30 июня 2013 года	144 685	108	447
52.4.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	147 313	117	462
52.5.	2014 год	144 553	167	506

ВЫСТУПИЛИ: Соболев А.Л.

Заместитель председателя РЭК Свердловской области Обухов А.Ю., который сообщил следующее:

По итогам проверки, проведенной РЭК Свердловской области, были сформированы списки:

- 1) организаций, не подключенных к ФГИС ЕИАС ФСТ России;
- 2) организаций, не представивших шаблоны ЕАИС по соблюдению стандартов раскрытия информации;
- 3) организаций, не представивших в ФСТ России по системе ЕИАС формы статистической отчетности 46-ТЭ (полезный отпуск), 46-ЭЭ (полезный отпуск) и 46-ЭЭ (передача);
- 4) организаций, у которых отсутствуют программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности или представленные программы не соответствуют установленным Требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК.

Списки размещены в соответствующих разделах на сайте РЭК Свердловской области.

Организации, которые по состоянию на 18.12.2012 г. не выполнили требования действующего законодательства в части предоставления программ энергосбережения, стандартов раскрытия информации и подключения к ФГИС ЕАС ФСТ России будут привлечены к административной ответственности предусмотренной Кодексом об административных правонарушениях Российской Федерации.

В ходе обсуждения были заданы уточняющие вопросы, даны необходимые пояснения.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2.1.52 Повестки, предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламовой Н.Н. поддержали единогласно.

Гришанов В.В. – Принять предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламовой Н.Н.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Федеральным государственным унитарным предприятием «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
52.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной			

52.1.	с 1 января по 30 июня 2012 года	134 635	100	415
52.2.	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	144 685	108	447
52.3.	с 1 января по 30 июня 2013 года	144 685	108	447
52.4.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	147 313	117	462
52.5.	2014 год	144 553	167	506

2. Определить необходимую валовую выручку Федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь), в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2012 год	2013 год	2014 год
52.	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	67 731,55	72 137,20	73 053,06

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для Федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная коррективная необходимая валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
52.	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	2012	53896,57	0	0,75		0,0419	1,01
		2013	53896,57	1	0,75		0,0413	1,01
		2014	53896,57	1	0,75		0,0407	1,01

Приложение на 2 л. в 1 экземпляре

Выписка из протокола на 2 листах верна.

Секретарь
18.12.2012 г.



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка
Федеральное государственное унитарное предприятие "Комбинат "Электрохимприбор", г.Лесной

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2013
Инфляция	%	7,10%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%
Количество активов	у.е.	8 144,28
Индекс изменения количества активов	%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
Итого коэффициент индексации:		1,0603

№ п/п	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	30 419,17
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	26 726,82
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	14 619,15
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	-
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,00
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00
1.4.3.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 430,87
1.4.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	8 321,25
1.4.7.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00
1.4.8.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00
1.4.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00
1.4.10.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00
1.4.11.	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	2 355,56
1.4.12.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00
1.	Итого подконтрольные расходы:	тыс.руб.	57 146,00

№ п/п	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	3 321,64
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00
2.3.	Расходы на финансирование кап. вложений	тыс.руб.	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 103,18
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00
2.5.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 103,18
2.5.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 977,49
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	588,89
2.9.	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.	0,00
2.10.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00
2.	Итого неподконтрольные расходы организации:	тыс.руб.	14 991,20

№ п/п	Расчет необходимой валовой выручки (котловой)	Единицы измерения	2013
3.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	57 146,00
3.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	14 991,20
3.3.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-
3.	НВВ всего:	тыс.руб.	72 137,20

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

ФГУП «Комбинат «Электромприбор», г. Лесной

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	119,093	119,093	238,185
	ВН	млн. кВт.ч			238,101
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			230,169
	НН	млн. кВт.ч			89,239
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	119,093	119,093	238,185
	ВН	млн. кВт.ч			238,101
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,084
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	111,911	111,911	223,822
	ВН	млн. кВт.ч			5,269
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			130,788
	НН	млн. кВт.ч			87,765
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	7,181	7,181	14,363
	ВН	млн. кВт.ч			2,747
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			10,141
	НН	млн. кВт.ч			1,474
4.	Потери электрической энергии	%	6,030	6,030	6,030
	ВН	%			1,154
	СН1	%			-
	СН2	%			4,406
	НН	%			1,652
5.	Заявленная мощность	МВт	41,943	41,943	41,943
	ВН	МВт			0,979
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			24,083
	НН	МВт			16,881
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	56,478	56,478	112,957
	ВН	млн. кВт.ч			112,918
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			106,385
	НН	млн. кВт.ч			61,162
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	56,478	56,478	112,957
	ВН	млн. кВт.ч			112,918
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,039
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	52,978	52,978	105,956
	ВН	млн. кВт.ч			5,269
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			40,536
	НН	млн. кВт.ч			60,151
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	3,500	3,500	7,001
	ВН	млн. кВт.ч			1,303
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			4,687
	НН	млн. кВт.ч			1,010
4.	Потери электрической энергии	%	6,198	6,198	6,198
	ВН	%			1,154
	СН1	%			-
	СН2	%			4,406
	НН	%			1,652
5.	Заявленная мощность	МВт	20,675	20,675	20,675
	ВН	МВт			0,979
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			7,946
	НН	МВт			11,750