



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 18.12.2013 г.

№ 33

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	- М.Б. 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
Начальник отдела ограничения монополистической деятельности Управления Федеральной антимонопольной службы по Свердловской области	- Ю.В. Анисимова
Доцент кафедры экономики производственных и энергетических систем Уральского федерального университета имени первого Президента России Б.Н. Ельцина; представитель некоммерческого партнерства «Совет рынка»	- Л.А. Бурмакина

ПОВЕСТКА:

7.1.112. Рассмотрение вопроса об утверждении на 2014 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть», г. Новоуральск

СЛУШАЛИ:

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

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями) и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями).

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2014 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 2014 год и на плановый период 2015-2016 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (от 24.09.2013 г.) (далее - Прогноз).

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) объемы обслуживания в условных единицах на 2014 год приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах 721,44 у.е., поскольку обоснований корректировки представлено не было;

2) величина подконтрольных расходов сложилась на уровне 7279,78 тыс. руб., исходя из величины подконтрольных расходов учтенных в тарифах на 2013 год и коэффициента индексации 1,0454. Коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитан исходя из долгосрочных и планируемых на 2014 год значений параметров регулирования, в том числе: индекса потребительских цен 1,056; 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 %;

3) величина неподконтрольных расходов скорректирована до уровня 1050,50 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 № 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 %;

- величина амортизационных отчислений скорректирована на основании представленных обосновывающих материалов;

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

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования (2012 год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов. Указанные расходы для регулируемой организации определены по формуле 4 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э в размере - 977,38 тыс. руб. по следующим показателям:

корректировка неподконтрольных расходов, рассчитанная по формуле 7 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э полученная, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям, сложилась на уровне - 68,36 тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанная по формуле 8 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э, сложилась на уровне - 909,01 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2014 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2012 году. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации определен в размере -1,3% в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 г. № 254-э/1. Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки «Промэнергосеть» на 2014 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2012 году составила -57,62 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2014 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 оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 2548,11 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 13 Методических указаний исходя из следующих составляющих:

- средней фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях за 9 месяцев 2013 года;
- индекса роста цен на электрическую энергию, в соответствии с Прогнозом;
- 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 2014 год скорректированы тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые «Промэнергосеть», г. Новоуральск, на 2014 год долгосрочного периода регулирования 2012-2014 гг. (Приложение 3).

ВЫСТУПИЛИ: Соболев А.Л., Обухов А.Ю.

Представитель от некоммерческого партнерства «Совет рынка», Бурмакина Л.А., проголосовала против утверждения на 2014 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в связи с непредставлением повестки дня, проекта постановления, экспертного заключения, расчетов и обосновывающих материалов.

Начальник отдела ограничения монополистической деятельности Управления Федеральной антимонопольной службы по Свердловской области Анисимова Ю.В. воздержалась при принятии решения по вопросу 7.1.112 Повестки

Остальные члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7.1.112 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. Внести 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» изменения, установив обществу с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть», г. Новоуральск:

1) Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	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	8
112.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск						
112.1.	2012 год	137,984	0,242	0,570	137,984	0,242	0,570
112.2.	2013 год	137,984	0,242	0,570	349,753	0,134	0,965

1	2	3	4	5	6	7	8
112.3.	2014 год	349,753	0,134	0,965	86,986	0,276	0,621

2) Необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2012 год	2013 год	2014 год
112.	ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск	4 432,22	8 059,35	7 295,28

3) Долгосрочные параметры регулирования в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
109.	ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск	2012	3,5686	0	0,75	-	9,670	0,0840	1,01
		2013	3,5686	1	0,75	-	9,670	0,0827	1,01
		2014	3,5686	1	0,75	-1,3	9,670	0,0815	1,01

Приложение: на 3 листах в одном экземпляре

Выписка из протокола на 2 листах верна.

Секретарь
18.12.2013 г.



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка
Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосеть", г.Новоуральск

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК	
		2014	
Инфляция	%		5,60%
Индекс эффективности операционных расходов	%		1%
Количество активов	у.е.		721,44
Индекс изменения количества активов	%		0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
Итого коэффициент индексации:			1,0454

№ п/п	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	Согласовано РЭК	
			2014	
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.		-
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		-
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.		-
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.		1 612,72
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.		5 667,06
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		-
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		-
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.		-
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		-
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		-
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		-
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		-
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		-
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		-
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		-
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		-
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.		-
1.3.7	Другие прочие расходы (расходы на обслуживание заемных средств и пр.)	тыс.руб.		5 667,06
1.3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств			
1.3.7.2	прочие расходы			5 667,06
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		-
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли (расходы по коллективным договорам)	тыс.руб.		-
1.	Итого подконтрольные расходы:	тыс.руб.		7 279,78

№ п/п	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	Согласовано РЭК	
			2014	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		-
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		-
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		-
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.		8,47
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.		-
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.		8,47
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.		-
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.		483,82
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		-
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.		-
2.7.1	Налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		-
2.8	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.		-
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.		558,22
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		-
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.		-
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%		-
2.	Итого неподконтрольные расходы организации:	тыс.руб.		1 050,50

№ п/п	Расчет необходимой валовой выручки	Единицы измерения	Согласовано РЭК	
			2014	
3.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.		7 279,78
3.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.		1 050,50
3.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		1 035,00
3.	НВВ всего:	тыс.руб.		7 295,28

3647,64

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год

Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосеть", г.Новоуральск

№ 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	6,867	6,879	13,746
	ВН	млн. кВт.ч			12,591
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			13,746
	НН	млн. кВт.ч			1,249
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	6,867	6,879	13,746
	ВН	млн. кВт.ч			12,591
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,156
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	6,203	6,214	12,417
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			11,328
	НН	млн. кВт.ч			1,089
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,664	0,665	1,329
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,169
	НН	млн. кВт.ч			0,160
4.	Потери электрической энергии	%	9,673	9,667	9,670
	ВН	%			-
	СН1	%			-
	СН2	%			8,504
	НН	%			12,829
5.	Заявленная мощность	МВт	2,784	2,784	2,784
	ВН	МВт			-
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			2,280
	НН	МВт			0,504
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	6,867	6,879	13,746
	ВН	млн. кВт.ч			12,591
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			13,746
	НН	млн. кВт.ч			1,249
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	6,867	6,879	13,746
	ВН	млн. кВт.ч			12,591
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,156
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	6,203	6,214	12,417
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			11,328
	НН	млн. кВт.ч			1,089
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,664	0,665	1,329
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,169
	НН	млн. кВт.ч			0,160
4.	Потери электрической энергии	%	9,673	9,667	9,670
	ВН	%			-
	СН1	%			-
	СН2	%			8,504
	НН	%			12,829
5.	Заявленная мощность	МВт	2,784	2,784	2,784
	ВН	МВт			-
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			2,280
	НН	МВт			0,504

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории
Свердловской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	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.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск						
1.1.	2012 год	137,984	0,242	0,570	137,984	0,242	0,570
1.2.	2013 год	137,984	0,242	0,570	349,753	0,134	0,965
1.3.	2014 год	349,753	0,134	0,965	86,986	0,276	0,621