



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области

от 23.12.2016

№ 39

г. Екатеринбург

Председатель – председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области Владимир Владимирович Гришанов

Секретарь – ведущий специалист отдела энергоэффективности К.В. Антыгина

Присутствовали члены Правления:

Заместитель председателя РЭК Свердловской области

- А.Л. Соболев

Заместитель председателя РЭК Свердловской области

- М.Б. Соболев

Начальник отдела анализа хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области

- Т.И. Балахонова

Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере

РЭК Свердловской области

- Е.С. Конькова

Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области

- Д.В. Фадеева

Доцент кафедры экономической безопасности производственных комплексов ФГАОУ ВО «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»;

представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

- Л.А. Бурмакина

ПОВЕСТКА:

Рассмотрение вопроса о внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области (для организации Открытое акционерное общество «Каменск-Уральский металлургический завод», г. Каменск-Уральский (далее – организация))

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадееву Д.В. (информация прилагается).

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка» Бурмакина Л.А. проголосовала против внесения изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области в связи с непредставлением экспертных заключений, расчетов и обосновывающих материалов.

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

Остальные члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса, предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадеевой Д.В. поддержали единогласно.

Гришанов В.В. – Принять предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадеевой Д.В.

ПОСТАНОВИЛИ:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» изменения в отношении организации.

Секретарь
23.12.2016

К.В. Антыгина

Открытое акционерное общество «Каменск-Уральский металлургический завод», г. Каменск-Уральский представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для корректировки утвержденных на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации на 2017 год.

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 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями).

Проведен анализ на соответствие ОАО «Каменск-Уральский металлургический завод», г. Каменск-Уральский Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии ТСО), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, по результатам которого выявлено соответствие организации Критериям ТСО. Анализ соответствия организации Критериям ТСО представлен в Приложении 4.

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2017 год долгосрочного периода 2015-2019 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 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (ноябрь 2016 года) (далее - Прогноз).

В связи с несоответствием представленных материалов и расчетов требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методических указаний № 98-э, отдельные расходы, предложенные организацией, не учтены при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

На 2017 год долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в Прогнозе - 1,047;
- 2) размер активов (объем обслуживания) принят в размере 2 194,727 условных единиц согласно представленным обосновывающим материалам;

3) величина неподконтрольных расходов, определенная методом экономически обоснованных затрат, в размере 4 720,67 тыс. руб.;

4) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на собственное потребление определена на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2016 год, в связи с отсутствием обоснований заявленной корректировки;

5) величины полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям определены на уровне фактических объемов потребления электрической энергии за 2015 год (с учетом динамики их изменения за предшествующие периоды);

6) объемы полезного отпуска мощности определены на основании показателей электрической энергии и соотношения электрической энергии и мощности, заявленных организацией на 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в рамках ежегодной корректировки необходимой валовой выручки, уровень неподконтрольных расходов на 2017 год сложился в размере 25 588,13 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 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 (2015 год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов. Указанные расходы для регулируемой организации определены по формуле 4 Методических указаний № 98-э в размере 2 788,93 тыс. руб. в том числе исходя из следующих показателей:

- корректировки неподконтрольных расходов, рассчитанной по формуле 7 Методических указаний № 98-э, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям в размере (-10,26) тыс. руб.;

- корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной по формуле 8 Методических указаний № 98-э в размере (- 105,59) тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по результатам анализа хозяйственной деятельности организации по данным статистической и бухгалтерской отчетности за 2015 год была произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год в части:

- использования средств учтенных в неподконтрольных расходах организации на 2015 год в размере 2 904,78 тыс. руб.;

- избытка средств полученного организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в размере (-2,47) тыс. руб. (определены как разница между учтенными расходами в части затрат на покупку электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в 2015 году в размере 854,90 тыс. руб. и выручкой полученной от ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго», в размере 857,37 тыс. руб.).

- недополученных доходов организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в размере 0,07 тыс. руб. (определены как разница между учтенными расходами на содержание электрических сетей в 2015 году в размере

1 599,51 тыс. руб. и выручкой полученной от ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго», в размере 1 599,44 тыс. руб.).

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2017 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 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 26.10.2010 № 254-э/1. Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Каменск-Уральский металлургический завод», г. Каменск-Уральский на 2017 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году составила (-311,27) тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 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 № 20-э/2 (с изменениями) исходя из:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации, в размере 32 784,06 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э (Приложение 1).

2. Затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 939,10 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э исходя из следующих составляющих:

- фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях за 2016 год, определенной РЭК Свердловской области;

- индекса роста цен на электрическую энергию, в соответствии с Прогнозом;

- объема покупки электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь, рассчитанного исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, установленным на 2017 год постановлением РЭК Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК.

3. Показателей балансов электрической энергии и мощности на 2017 год (Приложение 2), принятых на основании экспертизы представленных материалов.

В результате корректировки необходимой валовой выручки и затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации на 2017 год скорректированы тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Каменск-Уральский металлургический завод», г. Каменск-Уральский, на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. (Приложение 3).

Предлагается установить сформированные тарифы.

Необходимая валовая выручка на 2017 год

Открытое акционерное общество "Каменск-Уральский металлургический завод", г.Каменск-Уральский

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК
			2017
1.	Коэффициент индексации		
1.1	Инфляция	%	4,70
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00
1.3	Количество активов	у.е.	2 194,727
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
	Итого:		1,0156
2.	Подконтрольные расходы		
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	-
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	-
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-
2.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	-
2.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	25 588,13
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	25 588,13
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	-
2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	-
2.4.1.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.5	транспортные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	25 588,13
2.4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-
2.4.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-
2.4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	-
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	-
2.4.6	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	-
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
	Итого:	тыс.руб.	25 588,13
3.	Неподконтрольные расходы		
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 574,78
3.2	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-
3.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-
3.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	13,04
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	13,04
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	-
3.6	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
3.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	-
3.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-
3.8	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.	-
3.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	132,85
3.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-
3.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-
3.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	-
	Итого:	тыс.руб.	4 720,67
4.	Необходимая валовая выручка		
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	25 588,13
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 720,67
4.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	2 475,26
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	2 789,00
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.	- 313,74
	Итого:	тыс.руб.	32 784,06

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год

Открытое акционерное общество "Каменск-Уральский металлургический завод",
г.Каменск-Уральский

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2017 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	210,888	210,888	421,777
	ВН	млн. кВт.ч			421,703
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			383,952
	НН	млн. кВт.ч			0,056
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	210,888	210,888	421,777
	ВН	млн. кВт.ч			421,703
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,050
	НН	млн. кВт.ч			0,024
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	206,114	206,114	412,228
	ВН	млн. кВт.ч			35,303
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			376,870
	НН	млн. кВт.ч			0,055
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	4,775	4,775	9,549
	ВН	млн. кВт.ч			2,499
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			7,049
	НН	млн. кВт.ч			0,001
4.	Потери электрической энергии	%	2,264	2,264	2,264
	ВН	%			0,593
	СН1	%			-
	СН2	%			1,836
	НН	%			2,068
5.	Заявленная мощность	МВт	56,582	56,582	56,582
	ВН	МВт			5,095
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			51,475
	НН	МВт			0,013
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	11,209	11,209	22,418
	ВН	млн. кВт.ч			22,418
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			16,397
	НН	млн. кВт.ч			0,031
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	11,209	11,209	22,418
	ВН	млн. кВт.ч			22,418
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	10,992	10,992	21,984
	ВН	млн. кВт.ч			5,888
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			16,065
	НН	млн. кВт.ч			0,030
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,217	0,217	0,435
	ВН	млн. кВт.ч			0,133
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,301
	НН	млн. кВт.ч			0,001
4.	Потери электрической энергии	%	1,938	1,938	1,938
	ВН	%			0,593
	СН1	%			-
	СН2	%			1,836
	НН	%			2,068
5.	Заявленная мощность	МВт	4,544	4,544	4,544
	ВН	МВт			1,173
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			3,365
	НН	МВт			0,006

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./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ОАО «Каменск-Уральский металлургический завод», г.Каменск-Уральский						
1.1.	2015 год	27 862	39	0,111	27 862	39	0,111
1.2.	2016 год	22 734	34	0,090	22 734	34	0,090
1.3.	2017 год	118 931	43	0,338	118 931	43	0,338
1.4.	2018 год	29 081	50	0,125	29 081	50	0,125
1.5.	2019 год	29 424	54	0,131	29 424	54	0,131

Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям при утверждении тарифов на 2017 год

Открытое акционерное общество "Каменск-Уральский металлургический завод", г.Каменск-Уральский

(наименование организации)

№ п/п	Наименование критерия	Результаты анализа	Отметка о соответствии (+) / несоответствии (-) критерию
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Суммарная установленная мощность трансформаторов составляет более 10 МВА	+
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	Организация владеет линиями электропередачи 2-х (или более 2-х) уровней напряжения	+
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	Отсутствие 3-х фактов применения понижающего коэффициента КНК	+
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	(3439) 39-53-22, 39-51-65, 39-54-32	+
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	www.kumz.ru	+
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствуют указанные объекты электросетевого хозяйства	+