



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 23.12.2015

№ 40

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	- Д.В. Фадеева
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 ограничения монополистической деятельности Управления Федеральной антимонопольной службы по Свердловской области	- Е.Ю. Тюменцева
Доцент кафедры экономики производственных и энергетических систем Уральского федерального университета имени первого Президента России Б.Н. Ельцина; представитель ассоциации «Некоммерческое партнерство «Совет рынка»	- Л.А. Бурмакина

Приглашенные:

Заместитель начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.Ф. Шафиков
Ведущий специалист РЭК Свердловской области	- Н.В. Самошкина
Специалист 1-й категории РЭК Свердловской области	- Е.М. Кочергина

ПОВЕСТКА:

76. Рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» (АО «Уральское производственное предприятие «Вектор», г. Екатеринбург)

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадееву Д.В., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Акционерное общество «Уральское производственное предприятие «Вектор»,

г. Екатеринбург (далее – АО «УПП «Вектор», организация) 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 2016 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).

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2016 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 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (октябрь 2015 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 2016 год долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в Прогнозе - 1,074;
- 2) объем обслуживания в размере 244,542 условных единиц принят на уровне, утвержденном в действующем тарифе на 2015 год, в виду отсутствия обосновывающих документов;
- 3) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на собственное потребление определена на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2015 год, поскольку документы, обосновывающие заявленную корректировку, предприятием не представлено;
- 4) величины полезного отпуска электрической энергии прочим сторонним потребителям определены исходя из отпуска электроэнергии в сеть АО «УПП «Вектор», согласованных ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», с учетом фактических значений за предшествующие периоды и согласованного полезного отпуска в сети сетевой организации ООО «Ветта-Инвест»;
- 5) объемы полезного отпуска мощности определены на основании показателей электрической энергии и соотношения электрической энергии и мощности, учтенного в действующем тарифе на 2015 год, в связи с отсутствием обоснований заявленных величин;
- 6) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 7,346 % принят в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, утвержденным на 2016 год постановлением РЭК Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК;
- 7) величина неподконтрольных расходов, определенная методом экономически обоснованных затрат, в размере 212,35 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в рамках ежегодной корректировки необходимой валовой выручки, уровень неподконтрольных расходов на 2016 год сложился в размере 1 422,84 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 (2014 год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов. Указанные расходы для регулируемой организации определены по формуле 4 Методических указаний № 98-э в размере (-105,75) тыс. руб. исходя из следующих показателей:

- корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, рассчитанной по формуле 5 Методических указаний № 98-э, в размере (-105,75) тыс. руб.;

- корректировки неподконтрольных расходов, рассчитанной по формуле 7 Методических указаний № 98-э, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям в размере 0 тыс. руб.

По итогам деятельности за 2014 год выявлены экономически необоснованные доходы организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в размере 303,27 тыс. руб. (определены как разница между учтенными расходами в части затрат на покупку электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях в 2014 году в размере 992,63 тыс. руб. и выручкой полученной от ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго», в размере 1 295,90 тыс. руб.), которые подлежат исключению из необходимой валовой выручки на 2016 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2016 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2014 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 АО «Уральское производственное предприятие «Вектор», г. Екатеринбург на 2016 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2014 году составила (-34,42) тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2016 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 1 191,75 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 1 297,94 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 2015 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 2016 год постановлением РЭК Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК.

3. Показателей балансов электрической энергии и мощности на 2016 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 2016 год предлагается тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые

АО «УПП «Вектор», на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. изложить в новой редакции (Приложение 3).

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка» Бурмакина Л.А. проголосовала против принятия тарифных решений, направленных на реализацию Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в связи с непредставлением проектов постановлений, экспертных заключений, расчетов и обосновывающих материалов.

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 24.12.2014 № 256-ПК «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» в отношении организации следующие изменения:

1) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области изложить в новой редакции (приложение № 3).

2) необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования изложить в новой редакции (приложение №1).

Приложение: на 3 листах в одном экземпляре.

Выписка из протокола на 5 листах верна.

Секретарь
23.12.2015



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка на 2016 год

Акционерное общество "Уральское производственное предприятие "Вектор", г. Екатеринбург

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК
			2016
1.	Коэффициент индексации		
1.1	Инфляция	%	7,40
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00
1.3	Количество активов	у.е.	244,542
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
	Итого:		1,0418
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.	684,47
2.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	738,38
2.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	-
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	-
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.	-
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.	1 422,84
3.	Неподконтрольные расходы		
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-
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.	0,65
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,65
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	205,34
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.	6,36
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.	212,35
4.	Необходимая валовая выручка		
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 422,84
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	212,35
4.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	- 443,44
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	-
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.	- 443,44
	Итого:	тыс.руб.	1 191,75

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год

Акционерное общество "Уральское производственное предприятие "Вектор", г. Екатеринбург

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2016 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	12,015	12,015	24,030
	ВН	млн. кВт.ч			24,030
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			24,030
	НН	млн. кВт.ч			1,941
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	12,015	12,015	24,030
	ВН	млн. кВт.ч			24,030
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	11,132	11,132	22,265
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			20,532
	НН	млн. кВт.ч			1,733
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,883	0,883	1,765
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			1,557
	НН	млн. кВт.ч			0,208
4.	Потери электрической энергии	%	7,346	7,346	7,346
	ВН	%			-
	СН1	%			-
	СН2	%			6,480
	НН	%			10,717
5.	Заявленная мощность	МВт	4,301	4,301	4,301
	ВН	МВт			-
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			4,179
	НН	МВт			0,122
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	3,514	3,514	7,028
	ВН	млн. кВт.ч			7,028
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			7,028
	НН	млн. кВт.ч			1,941
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	3,514	3,514	7,028
	ВН	млн. кВт.ч			7,028
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	3,182	3,182	6,365
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			4,632
	НН	млн. кВт.ч			1,733
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,332	0,332	0,663
	ВН	млн. кВт.ч			-
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,455
	НН	млн. кВт.ч			0,208
4.	Потери электрической энергии	%	9,440	9,440	9,440
	ВН	%			-
	СН1	%			-
	СН2	%			6,480
	НН	%			10,717
5.	Заявленная мощность	МВт	0,337	0,337	0,337
	ВН	МВт			-
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			0,215
	НН	МВт			0,122

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	I 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 – АО «Уральское производственное предприятие «Вектор», г. Екатеринбург						
1.1.	2015 год	38 669	177	0,201	38 669	177	0,201
1.2.	2016 год	32 748	204	0,225	32 748	204	0,225
1.3.	2017 год	39 399	211	0,235	39 399	211	0,235
1.4.	2018 год	39 816	229	0,253	39 816	229	0,253
1.5.	2019 год	40 286	249	0,273	40 286	249	0,273