



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 года № 98

Председательствовал:

Дрыга А.А. - Исполняющий обязанности Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Симоненко А.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;
Черепанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;
Захарова Н.В. - начальник контрольно-правового управления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской (далее – Министерства)
Просвирин Е.С. - начальник управления ценообразования в
энергетическом комплексе Министерства
Шуняева Е.М. - начальник управления в коммунальном комплексе
Министерства
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Управления Федеральной
антимонопольной службы по Челябинской области
(по видеосвязи)

Присутствовали:

Каримов В.Н. - начальник отдела тарифообразования филиала
«Челябэнерго» ПАО «Россети Урал» (в режиме
видеоконференции);

В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. - заместитель начальника Управления – начальник
отдела регулирования тарифов на услуги субъектов
естественных монополий Министерства;
Соклакова Е.И. - консультант отдела Министерства.

Повестка дня:

**Вопрос 7. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми
организациями, расположенными на территории Челябинской области»
долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.:**

от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми

организациями, расположенными на территории Челябинской области» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в отношении ООО «Техносервис ПЭ».

Ранее вопрос рассматривался на заседании Правления Министерства от 02.11.2023 г., и перенесен на дату проведения заседания Правления Министерства № 98 от 16.11.2023 г., в связи с ходатайством ООО «Техносервис ПЭ» о представлении дополнительных материалов, а также с учетом опубликования 2.11.2023 г. прогноза свободных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков 16.11.2023 г.

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Техносервис ПЭ» на 2024 год с периодом регулирования 2022-2026 гг. утвержденных постановлением Министерства от 29 декабря 2021 г. № 84/70.

Во исполнение требований пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее по тексту-Правил) ООО «Техносервис ПЭ» ознакомлено с проектами решений Министерства и материалами к заседанию Правления 16.11.2023г.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом:

1) планируемых параметров расчета тарифов на 2024 год:

- прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 7,2 %;

- размера активов;

- величины неподконтрольных расходов;

- величина расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (во исполнение требований пункта 5 статьи 37 35- ФЗ);

- величины полезного отпуска электрической энергии (мощности);

- прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 (далее - Основ ценообразования).

- экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доли, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей,

определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

2) величин технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2024 год (далее — СПБ), согласно пункту 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2024 год среднегодовой цены потерь электрической энергии.

3) необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2024 год в отношении ООО «Техносервис ПЭ» определена 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 ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-Э):

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом прогнозируемого индекса инфляции 7,2%; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Расчет подконтрольных расходов сведен в таблицы.

№	Сетевая организация	ПР 2023 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэфф-т индексации подконтрольных расходов	ПР на 2024 год, тыс. руб.
Период регулирования 2022-2026 гг.						
1	ООО «Техносервис ПЭ»	39 902,29	2%	-5,55%	0,75%	40 250,86

№ п/ п	Показатель	Единица измере- ния	2022	2022	2022	2023	2024	2024
			утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	утверждено Версия регулятора	предложен- ие ТСО	Версия регулятора
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при утверждении (план))	%	4,30%	2,00%	13,80%	6,00%	4,00%	7,20%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
1.3	Количество условных единиц	у.е.	5 486,44	5 486,44	5 486,44	5 472,11	5 168,12	5 168,12
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	5 472,07	5 486,44	5 472,07	5 472,07	5 168,12	5 168,12
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-5,56%	-5,55%
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.7	Итого коэффициент индексации		1,022	1,1152	1,1152	1,0388	0,9767	1,0068

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1. пункта 27 Основ ценообразования в части определения расходов по статье «Амортизация основных средств»;

2. подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда»;

3. п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль», «Отчисления на социальные нужды» и ставки согласно уведомлениям ФСС РФ.

Результаты деятельности ООО «Техносервис ПЭ» за 2022 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) пункта 11:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2022 год определены в соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

НВВ на оплату потерь электрической энергии определяется в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПБ на 2024 год, и прогнозируемой на 2024 год среднегодовой цены покупки потерь.

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы ООО «Техносервис ПЭ» для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров определены как в одноставочном, так и двухставочном выражении исходя из скорректированных НВВ на содержание, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), учтенных при расчете потерь электрической энергии.

Организация ознакомилась с материалами Правления, представители ООО «Техносервис-ПЭ» на заседание Правления не явились, особого мнения не заявили.

Кроме того, 16.11.2023 поступило письмо ООО «Техносервис ПЭ» о включении в расчет НВВ новых объектов электросетевого хозяйства ООО «Златэнерготелеком» в связи с заключением договоров купли-продажи и субаренды от 16.11.2023 г. Представлены копии договора купли-продажи №1 и субаренды №2 от 16.11.2023. Величина затрат не указана, расчет в соответствии с подпунктом пунктом 8 пункта 17 Правил организацией не выполнен, таким образом, в нарушение пункта 17 Правил данные материалы не могут быть рассмотрены и приняты к учету.

Постатейный анализ расходов в составе НВВ на содержание ТСО с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в приложении 7.1., 7.2.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства единогласно решило:

1.Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1. Строку 4 в Приложении 1, 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за	-	за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел
2	Симоненко А.В.	за	-		
3	Черепанова Е.В.	за	-		
4	Захарова Н.В.	за	-		
5	Шуняева Е.М.	за	-		
6	Просвирин Е.С.	за	-		
7	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании		Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга