



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 16 ноября 2023 г. № 98

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

### Члены Правления:

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Захарова Н.В. - начальник контрольно-правового управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ)

Шуняева Е.М. - начальник управления ценообразования в коммунальном комплексе МТриЭ

Просвирин Е.С. - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе МТриЭ

Егорова А.А. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (письменное мнение)

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России (по видеосвязи)

### В работе Правления принимали участие:

Мулдабекова М.Н. - и.о. начальника службы анализа – консультант отдела ценообразования в топливно-энергетическом комплексе

Созыкина О.В. - старший экономист службы анализа расходов на строительство газораспределительных сетей

### Повестка дня:

**Вопрос 11.** О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 ноября 2022 г. № 103/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2023 год».

11.1. В Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство, МТриЭ) поступило заявление филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (далее – Челябинэнерго, сетевая организация)

от 31.10.2023 № ЧЭ/01/22/6622 (вх. № 11548/17 от 31.10.2023) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Челябэнерго в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)), на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)).

В адрес Челябэнерго поступила заявка от 01.03.2023 № 60-3-19924 от ООО «ЭНКОМ» на технологическое присоединение ВРУ-0,4 кВ котельной, расположенной по адресу: 454036, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Первомайская (Миасский), дом №2д, кадастровый номер участка: 74:360703002:604. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 43 кВт.

В целях подключения объектов заявителя Челябэнерго разработаны технические условия от 06.03.2023 № 60-ТУ-16502 (далее – ТУ), которые предусматривают следующие мероприятия:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
<i>10.1. Новое строительство</i>	
10.1.1.	Строительство двух КВЛ 0,4 кВ от 1С гр.4, 2С гр.2 от ТП 4069 до ВРУ 0,4кВ объекта со следующими параметрами: - Кабельная линия: способ прокладки - в траншее: тип кабеля - многожильный; материал изоляции кабеля - резиновая и пластмассовая сечение кабеля - до 50 мм <sup>2</sup> включительно; количество кабелей - с двумя кабелями в траншее; протяженность траншеи - 0,01 км.  способ прокладки - горизонтально наклонное бурение; тип кабеля - многожильный; материал изоляции кабеля - резиновая и пластмассовая сечение кабеля - до 50 мм <sup>2</sup> включительно; количество труб - с тремя трубами в скважине; протяженность скважины - 0,01 км. - Воздушная линия: материал опоры - железобетонные; тип провода - изолированный; материал провода - алюминиевый; сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно; количество цепей - двухцепная; протяженность - 0,41 км.

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для расчета платы за подключение по мероприятиям, предусмотренным пунктом 10.1.1 ТУ, на 2023 год не установлены МТриЭ, ввиду отсутствия сведений о расходах на данные мероприятия в статистике фактического строительства «последней мили» за 3 предыдущих периода регулирования.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22) дополнительные стандартизированные тарифные ставки могут быть установлены органом регулирования в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

По причине того, что за три предыдущих года в филиале «Челябэнерго» не осуществлялось строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)), строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)), в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчёт произведён по планируемым расходам.

Кроме того, Челябинэнерго представило расчет стандартизированных тарифных ставок с применением Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ).

По расчету Челябинэнерго от 31.10.2023 размеры расходов на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 10.1.1 ТУ, исходя из сметной стоимости и расчета по УНЦ, составят:

Наименование мероприятия	Плановые расходы (по смете), руб. без НДС	Плановые расходы (по УНЦ), руб. без НДС
1	2	
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных	2 829 994,46	2 939 118,07
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	56 748 381,25	38 257 280,35

Таким образом, Челябинэнерго предлагается установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

- на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)) – 2 939 118,07 руб./км, в соответствии с расчетом по УНЦ;

- на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)) – 56 748 381,25 руб./км, в соответствии со сметной стоимостью строительства.

Наименование мероприятия	Плановые расходы, руб. без НДС	Ставка	Показатель, учтенный в расчете (длина линии, км)	Размер ставки
1	2	3	4	5 = 2/4
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных	2 939 118,07	С <sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)	1 км	2 939 118,07 руб./км

Наименование мероприятия	Плановые расходы, руб. без НДС	Ставка	Показатель, учтенный в расчете (длина линии, км)	Размер ставки
1	2	3	4	5 = 2/4
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	56 748 381,25	C <sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)	1 км	56 748 381,25 руб./км

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 490/22, при отсутствии данных о фактических расходах за три года, расчет ставок производится по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов. Таким образом, экспертами МТРИЭ также произведен расчет стандартизированных тарифных ставок с применением УНЦ. Дополнительные стандартизированные тарифные ставки определены экспертами МТРИЭ в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 490/22.

Экспертами МТРИЭ составлены контррасчеты по сметной документации, представленной Челябинэнерго, а также произведен расчет расходов с применением УНЦ (выполнен с учетом индексов цен производителей на 2018 – 2023 гг. в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ), согласно которым плановые расходы составят:

Ставка	Плановые расходы по смете, руб. без НДС			Плановые расходы по УНЦ, руб. без НДС		
	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение
1	3	4	5 = 4 - 3	6	7	8 = 7 - 6
C <sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)	2 829 994,46	2 709 782,59	(-) 120 211,87	2 939 118,07	2 948 024,98	(+) 8 906,91
C <sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)	56 748 381,25	54 341 486,18	(-) 2 406 895,07	38 257 280,35	38 257 280,35	0,00

Отклонения в размерах плановых расходов, определенных по сметным расчетам, от предложения Челябинэнерго связаны с тем, что экспертами МТРИЭ исключены расходы на «Содержание службы заказчика» (4,52 %), так как документы, обосновывающие заявленные расходы не представлены Челябинэнерго.

Отклонение в размере плановых расходов по ставке C<sub>2.3.1.4.1.2</sub>, определенном с применением УНЦ, от предложений Челябинэнерго составило (+) 8 906,91 руб. и связано с тем, что экспертами МТРИЭ в расчет принята расценка Л7-21-2 (провод СИП-2 для ВЛ с тремя фазными проводами сечением 50 мм<sup>2</sup> и нулевым проводом сечением 55 мм<sup>2</sup> – согласно проекту 16502-ЭС2), вместе с тем, Челябинэнерго в расчет принимают расценку Л7-37-4 (провод СИП-4 для ВЛ с четырьмя фазными проводами сечением 50 мм<sup>2</sup> – что не соответствует данным проекта).

В расчетах дополнительных стандартизированных тарифных ставок экспертами МТРИЭ учитывались минимальные плановые расходы.

По расчету экспертов МТРИЭ размеры дополнительных стандартизированных тарифных ставок составят:

Ставка	Челябэнерго	МТРИЭ			Отклонение
	Размер ставки	Плановые расходы, руб. без НДС	Показатель, учтенный в расчете (длина линии, км)	Размер ставки	
1	2	3	4	5 = 3/4	6 = 5 - 2
С <sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)	2 939 118,07 руб./км	2 709 782,59	1 км	2 709 782,59 руб./км	(-) 229 335,48 руб./км
С <sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)	56 748 381,25 руб./км	38 257 280,35	1 км	38 257 280,35 руб./км	(-) 18 491 100,90 руб./км

Таким образом, эксперты МТРИЭ предлагают утвердить следующие дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2023 год:

1) на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)), исходя из расчета по сметной документации, в размере 2 709 782,59 руб./км. Отклонение от предложения Челябэнерго составило (-) 229 335,48 руб./км и связано с тем, что Челябэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным по УНЦ, кроме того экспертами МТРИЭ из сметной стоимости исключены расходы на «Содержание службы заказчика» (4,52 %);

2) на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)), исходя из расчета по УНЦ, в размере 38 257 280,35 руб./км. Отклонение от предложения Челябэнерго составило (-) 18 491 100,90 руб./км и связано с тем, что Челябэнерго предложено значение ставки по плановым расходам, определенным по сметной документации, которые превысили УНЦ.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» направил позицию (прилагается), в соответствии с которой голосует «за» установление ставок (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)) в размере 2 709 782,59 руб./км, (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)) в размере 38 257 280,35 руб./км.

Челябэнерго представило в МТРИЭ письмо от 16.11.2023 № ЧЭ/01/22/6987 (вх. от 16.11.2023 № 12141/17э) (прилагается) о том, что организация ознакомлена с проектами постановления и экспертного заключения, замечаний к ним не имеет. Заседание Правления МТРИЭ просит провести без участия представителей организации.

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

11.1.1 Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРИЭ от 29 ноября 2022 г. № 103/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2023 год», в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub> (0,4 кВ и ниже)) в размере 2 709 782,59 руб./км, на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального

наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub> (0,4 кВ и ниже)) в размере 38 257 280,35 руб./км, дополнив указанное приложение № 1 строками 2.3.1.4.1.2, 3.6.2.1.1.3 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. без учета НДС)
2.3.1.4.1.2	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 709 782,59
3.6.2.1.1.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	38 257 280,35

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

11.2. В Министерство поступило заявление Челябинэнерго от 24.10.2023 № ЧЭ/01/22/6452 (вх. № 11307/17 от 24.10.2023) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Челябинэнерго в виде дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)).

В адрес Челябинэнерго поступила заявка от 29.03.2023 № 60-3-20159 с дополнениями от 05.04.2023 от ООО «СимВОЛ» на технологическое присоединение ВРУ нежилого здания, расположенного по адресу: 454074, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Сормовская, дом № 13, кадастровый номер земельного участка: 74:36:0609012:1050. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 300 кВт.

В целях подключения объекта заявителя Челябинэнерго разработаны технические условия от 11.04.2023 № 60-ТУ-16710 (далее – ТУ), которые предусматривают следующие мероприятия:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
10.1.1.	Строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ, возле существующей ТП 3571 со следующими параметрами: тип – однотрансформаторная; трансформаторная мощность – от 250 кВА до 400 кВА включительно; блочного типа.

Стандартизированная тарифная ставка, необходимая для расчета платы за подключение по мероприятиям, предусмотренным пунктом 10.1.1 ТУ, на 2023 год не установлена МТриЭ, ввиду отсутствия сведений о расходах на данные мероприятия в статистике фактического строительства «последней мили» за 3 предыдущих периода регулирования.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний № 490/22 дополнительные стандартизированные тарифные ставки могут быть установлены органом регулирования в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

По причине того, что за три предыдущих года в филиале «Челябэнерго» не осуществлялось строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)), в отношении которых устанавливается стандартизированная тарифная ставка, расчёт произведён по планируемым расходам.

Кроме того, Челябинэнерго представило расчет стандартизированной тарифной ставки с применением Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ).

Расчет ставки С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ) произведен Челябинэнерго исходя из максимальной мощности заявителя в объеме 300 кВт.

По расчету Челябинэнерго от 24.10.2023 размеры расходов на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 10.1.1 ТУ, исходя из сметной стоимости и расчета по УНЦ, составят:

Наименование мероприятия	Плановые расходы (по сметам), руб. без НДС	Плановые расходы (по УНЦ), руб. без НДС
1	2	3
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	7 556 480,48	8 300 085,16

Таким образом, Челябинэнерго предлагается установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку в следующем размере:

- на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)) – 27 666,95 руб./кВт, в соответствии с расчетом по УНЦ с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в объеме 300 кВт.

Наименование мероприятия	Плановые расходы, руб. без НДС	Ставка	Показатель, учтенный в расчете (мощность ЭПУ, кВт)	Размер ставки
1	2	3	4	5 = 2/4
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 300 085,16	C <sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)	300 кВт	27 666,95 руб./кВт

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 490/22, при отсутствии данных о фактических расходах за три года, расчет ставок производится по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов. Таким образом, экспертами МТРИЭ также произведен расчет стандартизированной тарифной ставки с применением УНЦ. Дополнительная стандартизированная тарифная ставка определена экспертами МТРИЭ в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 490/22.

Экспертами МТРИЭ составлен контррасчет по сметной документации, представленной Челябинэнерго, а также произведен расчет расходов с применением УНЦ (выполнен с учетом индексов цен производителей на 2018 – 2023 гг. в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ), согласно которым плановые расходы составят:

Ставка	Плановые расходы по смете, руб. без НДС			Плановые расходы по УНЦ, руб. без НДС		
	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение
1	3	4	5 = 4 - 3	6	7	8 = 7 - 6
C <sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)	7 556 480,48	7 236 096,80	(-) 320 383,68	8 300 085,16	8 231 364,88	(-) 68 720,28

Отклонение в размерах плановых расходов, определенных по сметным расчетам, от предложения Челябинэнерго связано с тем, что экспертами МТРИЭ исключены расходы на «Содержание службы заказчика» (4,52 %), так как документы, обосновывающие заявленные расходы не представлены Челябинэнерго.

Отклонение в размерах плановых расходов, определенных по УНЦ, от предложения Челябинэнерго связано с тем, что экспертами МТРИЭ в расчете учитываются ИЦП на 2018-2023 г.г. по разделу «Строительство» в размере 1,470 в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023, вместе с тем, Челябинэнерго в расчет принимают ИЦП в размере 1,482.

В расчете дополнительной стандартизированной тарифной ставки экспертами МТРИЭ учитывались минимальные плановые расходы.

По расчету экспертов МТРИЭ размер дополнительной стандартизированной тарифной ставки составит:

Ставка	Челябэнерго	МТРИЭ			Отклонение
	Размер ставки	Плановые расходы, руб. без НДС	Показатель, учтенный в расчете (мощность ЭПУ, кВт)	Размер ставки	
1	2	3	4	5 = 3/4	6 = 5 - 2
C <sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)	27 666,95 руб./кВт	7 236 096,80	376 кВт	19 244,94 руб./кВт	(-) 8 422,01 руб./кВт

Таким образом, эксперты МТРИЭ предлагают утвердить следующую дополнительную стандартизированную тарифную ставку на 2023 год:



1) на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)), исходя из сметной стоимости строительства с учетом трансформаторной мощности, в размере 19 244,94 руб./кВт. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 8 422,01 руб./кВт и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным в соответствии с расчетом по УНЦ, кроме того в расчете ставки экспертами МТРИЭ учтена трансформаторная мощность ТП 400 кВА в целях исключения необоснованности технического решения Челябинэнерго, которая составляет: 400 кВА \* 0,94 = 376 кВт. Челябинэнерго учтена максимальная мощность заявителя в объеме 300 кВт.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» направил позицию (прилагается), в соответствии с которой по вопросу установления ставки (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)) в размере 19 244,94 руб./кВт голосует «воздержался», так как расчет ставки выполнен исходя из трансформаторной мощности.

Челябинэнерго представило в МТРИЭ письмо от 16.11.2023 № ЧЭ/01/22/6987 (вх. от 16.11.2023 № 12141/17э) (прилагается) о том, что организация ознакомлена с проектами постановления и экспертного заключения, замечаний к ним не имеет. Заседание Правления МТРИЭ просит провести без участия представителей организации.

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

11.2.1 Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРИЭ от 29 ноября 2022 г. № 103/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2023 год», в части установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub> (10/0,4 кВ)) в размере 19 244,94 руб./кВт, дополнив указанное приложение № 1 строкой 5.1.4.3 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. без учета НДС)
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	19 244,94

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за	-	за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Черепанова Е.В.	за	-		
3	Симоненко А.В.	за	-		
4	Захарова Н.В.	за	-		
5	Шуныева Е.М.	за	-		

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
6	Просвирин Е.С.	за	-		
7	Егорова А.А.	-	за		
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

### Позиция

представителя Ассоциации «НП Совет рынка»  
в Правлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Егоровой Александры Анатольевны по вопросам, вынесенным на рассмотрение заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 16.11.2023 г.

1. О внесении изменений в постановление Министерства от 29 ноября 2022 г. № 103/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2023 год» в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

1.1. «однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С5.1.4.3 (10/0,4 кВ)) в размере 19 244,94 руб./кВт **голосую «воздержался»**, по следующей причине:

- при расчете ставки (С5.1.4.3 (10/0,4 кВ)) использована трансформаторная мощность.

1.2. «воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные (С2.3.1.4.1.2 (0,4 кВ и ниже))» в размере 2 709 782,59 руб./км **голосую «за»**.

1.3. «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С3.6.2.1.1.3 (0,4 кВ и ниже))» в размере 38 257 280,35 руб./км **голосую «за»**.

2. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Челябинской области **голосую «воздержался»**, по следующей причине:

- на момент утверждения отсутствуют утвержденные тарифы для населения.

Дополнительно отмечаем, что на дату рассмотрения материалов приказ ФАС России «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год» официально не опубликован.

3. По установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «ЭК Маяк» с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования – 2020-2024 гг. (НВВ итого – 466 423,19 тыс.руб., в т.ч. НВВ на содержание – 197 773,97тыс.руб.) **голосую «за»**.

4. По установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «ЭРГО» с филиалом ОАО «МРСК

Урала» - «Челябэнерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. (НВВ итого – 230 151,15 тыс.руб., в т.ч. НВВ на содержание – 106 309,21 тыс.руб.) **голосую «за».**

5. По установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО Эффект ТК с филиалом ОАО МРСК Урала - Челябинэнерго на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. (НВВ итого – 106 613,48 тыс.руб., в т.ч. НВВ на содержание – 63 663,57 тыс.руб.) **голосую «за».**

6. По установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «ЗлатЭнерго» с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (НВВ итого – 213 679,06 тыс.руб., в т.ч. НВВ на содержание – 74 819,85 тыс.руб.) **голосую «за».**

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, **голосую «против»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

А.А. Егорова





16.11.2023

№ 22/01/22/6987

На \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

Филиал ПАО «Россети Урал» - «Челябэнергo»

454091, Челябинская область,  
г. Челябинск, пл. Революции, д.5  
Тел.: (351) 267-83-59, (351) 267-80-10  
E-mail: che@rosseti-ural.ru

Первому заместителю Министра  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
А.А. Дрыге  
ул. Сони Кривой, 75,  
г. Челябинск, 454080

О проведении заседания Правления

Уважаемый Антон Александрович!

Ознакомившись с проектом документов, подготовленных к проведению 16.11.2023 заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области по вопросу внесения изменения в приложение № 1 к постановлению МТРЕ от 29 ноября 2022 г. № 103/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2023 год», в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.3.1.4.1.2</sub><sup>0,4 кВ и ниже</sup>) в размере 2 709 782,59 руб./км, на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.2.1.1.3</sub><sup>0,4 кВ и ниже</sup>) в размере 38 257 280,35 руб./км, на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (С<sub>5.1.4.3</sub><sup>10/0,4 кВ</sup>) в размере 19 244,94 руб./кВт, сообщаю, что у филиала ПАО «Россети Урал» – «Челябэнергo» отсутствуют замечания к представленным материалам.

В соответствии с вышеизложенным, прошу Вас провести заседание Правления 16.11.2023 без участия представителей филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнергo».

Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг

Ю.Т. Белозерцев

А.В. Соколова  
(351) 267-81-46

