



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 марта 2024 г.

№ 10/1

город Челябинск

**О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области**

**от 27 декабря 2023 г. № 120/2**

**«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год»**

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 18 марта 2024 г. № 10 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРЕ от 27 декабря 2023 г. № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год», в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на строительство «воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные (С<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше))» в размере 25 640 166,73 руб./км, на строительство «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ))» в размере 64 913 739,87 руб./км, на строительство «распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15

включительно (С<sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ))» в размере 75 452 514,52 руб./шт., на строительство «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ))» в размере 8 598,76 руб./кВт, на строительство «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ))» в размере 10 265,33 руб./кВт, на строительство «двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ))» в размере 45 677,21 руб./кВт, дополнив указанное приложение № 1 строками 2.2.2.3.4.2.1, 3.6.1.1.2.3, 4.4.4.3, 5.2.6.2, 5.2.7.2, 7.2.3.1 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
2.2.2.3.4.2.1	110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	25 640 166,73
3.6.1.1.2.3	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	64 913 739,87
4.4.4.3	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	75 452 514,52
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 598,76
5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 265,33

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
7.2.3.1	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	45 677,21

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучин





# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ВЫИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 18 марта 2024 г. № 10

### Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области

### Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый 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 области (далее – МТРИЭ)

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

Просвирина 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:

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

### Повестка дня:

**Вопрос 1.** О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2023 г. № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год».

1.1. В Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство, МТРИЭ) поступило заявление филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (далее – Челябинэнерго, сетевая организация) от 15.02.2024 № ЧЭ/01/22/919 (вх. № 1528/17 от 16.02.2024) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Челябинэнерго в виде дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на

металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)), на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)), на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (С<sub>4.1.4.3</sub> (1-20 кВ)), на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)).

В адрес Челябинэнерго поступила заявка от 20.12.2023 № 61-3-72943 от ООО «Специализированный застройщик «АПРИ Флай Партнерс» на технологическое присоединение ВРУ-0,4 кВ МКД 1.1, 2.1, 3.1, 4.1, 5.1, 6.1, 7.1, 9.1, 10.1, 11.1, 13.1, 14.1 и ВРУ-0,4 кВ здания административно-бытового обслуживания №17.1, 18.1, 19.1, расположенные по адресу: Челябинская область, Сосновский район, кадастровые номера земельных участков: 74:19:1203001:8118, 74:19:1203001:8129, 74:19:1203001:8131, 74:19:1203001:8132, 74:19:1203001:8133, 74:19:1203001:8134, 74:19:1203001:8135, 74:19:1203001:8137, 74:19:1203001:8119, 74:19:1203001:8120, 74:19:1203001:8122, 74:19:1203001:8123. Максимальная мощность энергопринимающих устройств по трём заявкам (заявка от 20.12.2023 № 61-3-72943, заявка от 20.12.2023 № 61-3-72933, заявка от 20.12.2023 № 61-3-72927) составляет 16 298,4 кВт с учётом перспективной нагрузки на новый центр питания.

В целях подключения объекта заявителя Челябинэнерго разработаны технические условия от 24.01.2024 № 61-ТУ-64062 (далее – ТУ), которые предусматривают следующие мероприятия:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
<i>10.1. Новое строительство</i>	
10.1.1.	Строительство ПС 110 кВ Малиновка открытого типа по схеме РУ 110 кВ № 110-5 Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий» с установкой 2 (двух) трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый и 3 (трёх) выключателей 110 кВ с номинальным током не менее 787 А (схему РУ 110 кВ, тип и параметры оборудования уточнить при проектировании).
10.1.2.	Строительство 2 (двух) заходов 110 кВ от ВЛ 110 кВ Шершневская - Сосновская с отпайкой на ПС Томино в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Малиновка проводом с длительно допустимой токовой нагрузкой не менее 610 А при температуре наружного воздуха +25 °С с установкой дополнительной анкерно-угловой двухцепной опоры 110 кВ в створ двухцепной ВЛ 110 кВ Шершневская - Сосновская с отпайкой на ПС Томино, Спортивная - Сосновская с отпайками с образованием ВЛ 110 кВ Малиновка - Шершневская и ВЛ 110 кВ Сосновская - Малиновка с отпайкой на ПС Томино со следующими параметрами: на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом (АС), сечением 240 мм <sup>2</sup> , в двухцепном исполнении, протяжённостью 0,13 км (тип, параметры и протяжённость ЛЭП 110 кВ уточнить при проектировании).
10.1.3.	Установку 1 (одного) распределительного пункта (РП 10 кВ) с номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (схему РУ 10 кВ, тип и параметры оборудования уточнить при проектировании).
10.1.7.	Строительство 2 (двух) КЛ 10 кВ от 1С, 2С РУ 10 кВ РП 10 кВ до 1С, 2С РУ 10 кВ РП-1. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. КЛ применить с пластмассовой изоляцией, одножильные, сечением 95 мм <sup>2</sup> , протяжённость каждой КЛ - 2,87 км, из них:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
10.1.19.	<p>- протяженность каждой КЛ в траншее - 2,41 км, протяженность каждой КЛ в закрытом переходе, выполняемых тремя трубами в скважине - 0,46 км.</p> <p>Строительство 2 (двух) КЛ 10 кВ от ИС, 2С РУ 10 кВ РТП-1 до ИС, 2С РУ 10 кВ ТП-2. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. КЛ применить с пластмассовой изоляцией, одножильные, сечением 95 мм<sup>2</sup>, протяженность каждой КЛ - 0,68 км, из них: - протяженность каждой КЛ в траншее - 0,52 км, протяженность каждой КЛ в закрытом переходе, выполняемых тремя трубами в скважине - 0,16 км.</p>

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для расчета платы за подключение по мероприятиям, предусмотренным пунктами 10.1.1., 10.1.2., 10.1.3., 10.1.7., 10.1.19. ТУ, на 2024 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 металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)), кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)), распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (С<sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)), двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)), в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчёт произведён по планируемым расходам.

Кроме того, Челябинэнерго представило расчет стандартизированных тарифных ставок с применением утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131 «Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ).

Расчет ставки С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ) произведен Челябинэнерго исходя из максимальной мощности заявителя в объеме 16 298,4 кВт с учётом перспективной нагрузки.

По расчету Челябинэнерго размеры расходов на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктами 10.1.1., 10.1.2., 10.1.3., 10.1.7., 10.1.19. 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 воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных	33 291 466,16	25 640 166,73
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	67 788 269,54	104 180 736,99
Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	78 792 374,65	78 533 708,32
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	810 939 062,42	805 938 452,01

Таким образом, Челябинэнерго предлагается установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

- на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных (С<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)) - 33 291 466,16 руб./км, в соответствии со сметной стоимостью строительства;

- на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С<sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)) - 104 180 736,99 руб./км, в соответствии с расчетом по УНЦ;

- на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (С<sub>4.1.4.3</sub> (1-20 кВ)) - 78 792 374,65 руб./шт., в соответствии со сметной стоимостью строительства;

- на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)) - 49 755,75 руб./кВт, в соответствии со сметной стоимостью строительства в расчете на максимальную мощность энергопринимающих устройств заявителя в объеме 16 298,4 кВт с учетом перспективной нагрузки.



Наименование мероприятия	Плановые расходы, руб. без НДС	Ставка	Показатель, учтенный в расчете (длина линии, км; количество устройств, шт.; мощность ЭПУ, кВт)	Размер ставки
1	2	3	4	5 = 2/4
Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных	33 291 466,16	C <sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)	1 км	33 291 466,16 руб./км
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	104 180 736,99	C <sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)	1 км	104 180 736,99 руб./км
Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	78 792 374,65	C <sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)	1 шт.	78 792 374,65 руб./шт.
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	810 939 062,42	C <sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)	16 298,4 кВт	49 755,75 руб./кВт

В рамках рассмотрения заявления от 15.02.2024 № ЧЭ/01/22/919 (вх. № 1528/17 от 16.02.2024), МТРИЭ был направлен запрос от 22.02.2024 № 17/737 в адрес Челябинэнерго о необходимости корректировки расчетов с применением УНЦ и предоставлении недостающих документов и подробного обоснования технических решений.

Ответ на запрос был представлен письмом от 04.03.2024 № ЧЭ/01/22/1338 (вх. от 05.03.2024 № 2081/17). Согласно представленной информации, Челябинэнерго скорректировало расчет с применением УНЦ по ставкам C<sub>4.4.4.3</sub>, C<sub>7.2.3.1</sub> в соответствии с замечаниями МТРИЭ. Таким образом, Челябинэнерго предложило установить СТС на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (C<sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)) в размере 82 879 889,39 руб./шт. (в соответствии со скорректированным расчетом по УНЦ), предложение по установке ставок C<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub>, C<sub>3.6.1.1.2.3</sub>, C<sub>7.2.3.1</sub> осталось без изменений.

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 2023 – 2024 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 от 04.03.2024	МТРИЭ	Отклонение
1	3	4	5 = 4 - 3	6	7	8 = 7 - 6
C <sub>2,2,2,3,4,2,1</sub> (110 кВ и выше)	33 291 466,16	31 877 046,42	(-) 1 414 419,74	25 640 166,73	25 640 166,73	(-) 0,00
C <sub>3,6,1,1,2,3</sub> (1-10 кВ)	67 788 269,54	64 913 739,87	(-) 2 874 529,67	104 180 736,99	67 465 159,60	(-) 36 715 577,39
C <sub>4,4,4,3</sub> (1-20 кВ)	78 792 374,65	75 452 514,52	(-) 3 339 860,13	82 879 889,39	78 533 708,32	(-) 4 346 181,07
C <sub>7,2,3,1</sub> (110/6(10) кВ)	810 939 062,42	769 514 695,09	(-) 41 424 367,33	744 465 486,35	744 465 486,35	(-) 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 по ставке C<sub>3,6,1,1,2,3</sub> от предложения Челябинэнерго в расчете по УНЦ связано с тем, что экспертами МТРИЭ в расчет включена расценка Н4-03 для кабельного сооружения с трубами на укладку защитной термостойкой трубы диаметром 500 мм, Челябинэнерго применило расценку Н1-03-1. Отклонение по ставке C<sub>4,4,4,3</sub> от предложения Челябинэнерго в расчете по УНЦ связано с тем, что экспертами МТРИЭ к расценке Э4-01 не применен коэффициент 2,14, корректирующий количество ячеек выключателей, так как согласно УНЦ при отличных от представленных характеристик типовых технологических решений расценка принимается кратной количеству зданий РП, а не количеству ячеек.

По результатам анализа величин плановых расходов, полученных экспертами МТРИЭ при расчете с применением УНЦ, принято решение в расчете дополнительных ставок на строительство кабельных линий (C<sub>3,6,1,1,2,3</sub> (1-10 кВ)) и распределительных пунктов (C<sub>4,4,4,3</sub> (1-20 кВ)) учитывать величину расходов в соответствии с локальными сметными расчетами, представленными Челябинэнерго, так как они не превышают величину расходов, полученную с применением УНЦ.

В расчете 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; количество устройств, шт.; мощность ЭПУ, кВт)	Размер ставки	
1	2	3	4	5 = 3/4	6 = 5 - 2
C <sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)	33 291 466,16 руб./км	25 640 166,73	1 км	25 640 166,73 руб./км	(-) 7 651 299,43 руб./км
C <sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)	104 180 736,99 руб./км	64 913 739,87	1 км	64 913 739,87 руб./км	(-) 39 266 997,12 руб./км
C <sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)	82 879 889,39 руб./шт.	75 452 514,52	1 шт.	75 452 514,52 руб./шт.	(-) 7 427 374,87 руб./шт.
C <sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)	49 755,75 руб./кВт	744 465 486,35	16 298,4 кВт	45 677,21 руб./кВт	(-) 4 078,54 руб./кВт

Таким образом, эксперты МТРИЭ предлагают утвердить следующие дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2024 год:

1) на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных (C<sub>2.2.2.3.4.2.1</sub> (110 кВ и выше)), исходя из расчета по УНЦ в размере 25 640 166,73 руб./км. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 7 651 299,43 руб./км и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным по сметной стоимости строительства;

2) на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (C<sub>3.6.1.1.2.3</sub> (1-10 кВ)), в соответствии со сметной стоимостью строительства в размере 64 913 739,87 руб./км. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 39 266 997,12 руб./км и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным в соответствии с расчетом по УНЦ, кроме того экспертами МТРИЭ из сметной стоимости строительства исключены затраты на «Содержание службы заказчика» (4,52 %);

3) на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (C<sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)), в соответствии со сметной стоимостью строительства в размере 75 452 514,52 руб./шт. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 7 427 374,87 руб./шт. и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным в соответствии с расчетом по УНЦ, кроме того экспертами МТРИЭ из сметной стоимости строительства исключены затраты на «Содержание службы заказчика» (4,52 %);

4) на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (C<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)), исходя из расчета по УНЦ с учетом суммарной мощности

ЭПУ заявителей по трем заявкам в объеме 16 298,4 кВт в размере 45 677,21 руб./кВт. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 4 078,54 руб./кВт и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным по сметной стоимости строительства.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» направил позицию (прилагается), в соответствии с которой голосует «воздержался» относительно установления ставок  $C_{2.2.2.3.4.2.1}$  (110 кВ и выше) в размере 25 640 166,73 руб./км,  $C_{3.6.1.1.2.3}$  (1-10 кВ) в размере 64 913 739,87 руб./км,  $C_{4.4.4.3}$  (1-20 кВ) в размере 75 452 514,52 руб./шт,  $C_{7.2.3.1}$  (110/6(10) кВ) в размере 45 677,21 руб./кВт, по причине отсутствия в материалах информации о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения. В свою очередь, эксперты МТРИЭ пояснили, что Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями № 490/22 при обращении сетевой организации с заявлением об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок не предусмотрено предоставление информации об альтернативных конструктивных решениях. Кроме того, эксперты МТРИЭ обратили внимание, что к полномочиям Министерства не относится проведение экспертизы, разработанных сетевой организацией ТУ, в том числе выбранных технических решений и состава используемого оборудования. Таким образом, обоснованная позиция Ассоциации «НП Совет рынка» со ссылкой на нормы законодательства отсутствует.

Челябэнерго представило в МТРИЭ письмо от 15.03.2024 № ЧЭ/01/22/1672 (вх. от 18.03.2024 № 2382/17) (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:

1.1.1 Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРИЭ от 27 декабря 2023 г. № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год», в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепных ( $C_{2.2.2.3.4.2.1}$  (110 кВ и выше)) в размере 25 640 166,73 руб./км, на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в окважине ( $C_{3.6.1.1.2.3}$  (1-10 кВ)) в размере 64 913 739,87 руб./км, на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки

(КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно (С<sub>4.4.4.3</sub> (1-20 кВ)) в размере 75 452 514,52 руб./шт., на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С<sub>7.2.3.1</sub> (110/6(10) кВ)) в размере 45 677,21 руб./кВт, дополнив указанное приложение № 1 строками 2.2.2.3.4.2.1, 3.6.1.1.2.3, 4.4.4.3, 7.2.3.1 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. без учета НДС)
2.2.2.3.4.2.1	110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	25 640 166,73
3.6.1.1.2.3	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тросами в скважине	руб./км	64 913 739,87
4.4.4.3	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	75 452 514,52
7.2.3.1	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	45 677,21

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

1.2. В Министерство поступило заявление Челябинэнерго от 06.03.2024 № ЧЭ/01/22/1412 (вх. № 2129/17 от 06.03.2024) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Челябинэнерго в виде дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ)).

В адрес Челябинэнерго поступила заявка от 11.12.2023 № 61-3-72639 с дополнениями от 20.12.2023 от ООО «Мапзавод» на технологическое присоединение производственного здания/помещения, расположенного по адресу: Челябинская область, Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир с.Вознесенка. Участок находится примерно в 3140 м. по направлению на север от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Челябинская область, р-н Сосновский, кадастровый номер земельного участка: 74:19:2101003:363. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 800 кВт.

В целях подключения объекта заявителя Челябинэнерго разработаны технические условия от 25.01.2024 № 61-ТУ-64021 (далее – ТУ), которые предусматривают следующие мероприятия:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
<i>10.1. Новое строительство</i>	
10.1.1.	Установка двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА киоскового типа на границе земельного участка Заявителя (ТП 6/0,4 кВ). Предусмотреть возможность круглосуточного подъезда персонала к ТП. Тип, место установки и конструктивное исполнение ТП уточнить при проектировании.

Стандартизированная тарифная ставка, необходимая для расчета платы за подключение по мероприятиям, предусмотренным пунктом 10.1.1 ТУ, на 2024 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 двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>3.2.6.2</sub> (6/0,4 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 26.02.2024 № 131 (далее – УНЦ).

Расчет ставки С<sub>3.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ) произведен Челябинэнерго исходя из максимальной мощности заявителя в объеме 800 кВт.

По расчету Челябинэнерго 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 УИЦ), руб. без НДС
	2	3
1 Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 662 672,94	8 082 830,27

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

- на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа ( $C_{5.2.6.2}$  (6/0,4 кВ)) – 15 828,34 руб./кВт, в соответствии со сметной стоимостью строительства в расчете на максимальную мощность энергопринимающих устройств заявителя в объеме 800 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 двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 662 672,94	$C_{5.2.6.2}$ (6/0,4 кВ)	800 кВт	15 828,34 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 УИЦ. Дополнительная стандартизированная тарифная ставка определена экспертами МТРИЭ в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 490/22.

Экспертами МТРИЭ составлены контррасчет по сметной документации, представленной Челябинэнерго, а также произведен расчет расходов с применением УИЦ (выполнен с учетом индексов цен производителей на 2023 – 2024 гг. в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ), согласно которым плановые расходы составят:

Ставка	Плановые расходы по смете, руб. без НДС			Плановые расходы по УИЦ, руб. без НДС		
	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение	Челябэнерго	МТРИЭ	Отклонение
1	3	4	5 = 4 - 3	6	7	8 = 7 - 6
$C_{5.2.6.2}$ (6/0,4 кВ)	12 662 672,94	12 116 798,70	(-) 545 874,24	8 082 830,27	8 082 830,27	(-) 0,00

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 с применением УИЦ, от предложения Челябинэнерго отсутствует.

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>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ)	15 828,34 руб./кВт	8 082 830,27	940 кВт	8 598,76 руб./кВт	(-) 7 229,58 руб./кВт

Таким образом, эксперты МТРИЭ предлагают утвердить следующую дополнительную стандартизированную тарифную ставку на 2024 год:

1) на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (C<sub>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ)), исходя из расчета по УНЦ с учетом трансформаторной мощности 940 кВт, в размере 8 598,76 руб./кВт. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 7 229,58 руб./кВт и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным по сметной стоимости строительства, а также в расчете ставки учтена трансформаторная мощность ТП 1000 кВА в целях исключения необоснованности технического решения Челябинэнерго, которая составляет: 1000 кВА \* 0,94 = 940 кВт. Челябинэнерго учтена максимальная мощность заявителя в объеме 800 кВт.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» направил позицию (прилагается), в соответствии с которой по вопросу установления ставки (C<sub>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ)) в размере 8 598,76 руб./кВт голосует «воздержался», так как расчет ставки выполнен исходя из трансформаторной мощности. Эксперты МТРИЭ пояснили, что трансформаторная мощность ТП 1000 кВА учтена в целях исключения необоснованности технического решения Челябинэнерго, так как максимальная мощность заявителя (800 кВт) не обеспечит полную загрузку, выбранного к установке трансформатора ТП 1000 кВА и к данной подстанции, в пределах объема свободной мощности, могут быть подключены другие заявители.

Челябэнерго представило в МТРИЭ письмо от 15.03.2024 № ЧЭ/01/22/1672 (вх. от 18.03.2024 № 2382/17) (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:

1.2.1 Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРИЭ от 27 декабря 2023 г. № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год», в части установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового



типа (С<sub>5.2.6.2</sub> (6/0,4 кВ)) в размере 8 598,76 руб./кВт, дополнив указанное приложение № 1 строкой 5.2.6.2 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. без учета НДС)
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 598,76

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

1.3. В Министерство поступило заявление Челябинэнерго от 06.03.2024 № ЧЭ/01/22/1411 (вх. № 2128/17 от 06.03.2024) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Челябинэнерго в виде дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)).

В адрес Челябинэнерго поступила заявка от 30.10.2023 № 61-3-71354 с дополнениями от 30.11.2023 от ООО «ЮжУралВодоканал» на технологическое присоединение ВРУ-0,4 кВ КНС-2, расположенной по адресу: Челябинская область, Сосновский район, кадастровый номер участка: 74:19:1203001:7310. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 1000 кВт.

В целях подключения объекта заявителя Челябинэнерго разработаны технические условия от 26.12.2023 № 61-ТУ-63555 (далее – ТУ), которые предусматривают следующие мероприятия:

№ п/п в ТУ	Мероприятие
10.1. Новое строительство	
10.1.1.	Установка двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА киоскового типа на границе земельного участка Заявителя (ТП 10/0,4 кВ). Тип, место установки и конструктивное исполнение ТП уточнить при проектировании.

Стандартизированная тарифная ставка, необходимая для расчета платы за подключение по мероприятиям, предусмотренным пунктом 10.1.1 ТУ, на 2024 год не установлена МТРЕ, 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 двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)), в отношении которых устанавливается стандартизированная тарифная ставка, расчёт произведён по планируемым расходам.

Кроме того, Челябинэнерго представило расчёт 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 26.02.2024 № 131 (далее – УНЦ).

Расчет ставки С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ) произведен Челябинэнерго исходя из максимальной мощности заявителя в объеме 1000 кВт.

По расчету Челябинэнерго 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 двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 403 860,40	12 061 764,24

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

- на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)) – 13 403,86 руб./кВт, в соответствии со сметной стоимостью строительства в расчете на максимальную мощность энергопринимающих устройств заявителя в объеме 1000 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 двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 403 860,40	С <sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)	1000 кВт	13 403,86 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 2023 – 2024 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>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)	13 403 860,40	12 826 576,38	(-) 577 284,02	12 061 764,24	12 061 764,24	(-) 0,00

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 с применением УНЦ, от предложения Челябинэнерго отсутствует.

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>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)	13 403,86 руб./кВт	12 061 764,24	1175 кВт	10 265,33 руб./кВт	(-) 3 138,53 руб./кВт

Таким образом, эксперты МТРИЭ предлагают утвердить следующую дополнительную стандартизированную тарифную ставку на 2024 год:

1) на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (C<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)), исходя из расчета по УНЦ с учетом трансформаторной мощности 1175 кВт, в размере 10 265,33 руб./кВт. Отклонение от предложения Челябинэнерго составило (-) 3 138,53 руб./кВт и связано с тем, что Челябинэнерго предложено значение ставки по наибольшим расходам, определенным по сметной стоимости строительства, а также в расчете ставки учтена трансформаторная мощность ТП 1250 кВА в целях исключения необоснованности технического решения Челябинэнерго, которая составляет: 1250 кВА \* 0,94 = 1175 кВт. Челябинэнерго учтена максимальная мощность заявителя в объеме 1000 кВт.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» направил позицию (прилагается), в соответствии с которой по вопросу установления ставки (C<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)) в размере 10 265,33 руб./кВт голосует «воздержался», так как

расчет ставки выполняет исходя из двухтрансформаторной мощности. Эксперты МТРИЭ пояснили, что трансформаторная мощность ТП 1250 кВА учтена в целях исключения необоснованности технических решения Челябинэнерго, так как максимальная мощность заявителя (1000 кВт) не обеспечит полную загрузку, выбранного к установке трансформатора ТП 1250 кВА и к данной подстанции, в пределах объема свободной мощности, так как к ней подключены другие заявители.

Челябэнерго представило в МТРИЭ письмо от 15.03.2024 № ЧЭ/01/22/1672 (вх. от 19.03.2024 № 1332/17) (прилагается) о том, что организация ознакомлена с проектом постановления и экспертного заключения, замечаний к ним не имеет. Руководство Челябинской МТРИЭ просит провести без участия представителей организации.

Рассмотрев предусмотренные в проекте постановления вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

1.3.1 Внести изменения в приложение № 1 к постановлению МТРИЭ от 27 декабря 2023 г. № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год», в части установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С<sub>5.2.7.2</sub> (10/0,4 кВ)) в размере 10 265,33 руб./кВт, дополнив указанное приложение № 1 строкой 5.2.7.2 следующего содержания:

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятий	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. без учета НДС)
5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 265,33

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

Министр



Т.В. Кучиц

## Позиция

представителя Ассоциации «НН Совет рынка»  
и Председателя Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Егоровой Александры Анатольевны по вопросам, вынесенным на рассмотрение заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 18.03.2024 г.

1. О внесении изменений в постановление Министерства от 27.12.2023 № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год» в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

1.1. «воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотрансных, изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные (С2.2.2.3.4.2.1 (110 кВ и выше))» в размере 25 640 166,73 руб./км голосую «воздержался».

1.2. «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или виниловой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (С3.6.1.1.2.3 (1-10 кВ))» в размере 64 913 739,87 руб./км голосую «воздержался».

1.3. «распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 2 включительно (С4.4.4.3 (1-20 кВ))» в размере 75 452 514,52 руб./шт. голосую «воздержался».

1.4. «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С5.2.6.2 (6/0,4 кВ))» в размере 8 598,76 руб./кВт голосую «воздержался», по следующей причине:

- при расчете ставки не использована трансформаторная мощность.

1.5. «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С5.3.7.2 (10/0,4 кВ))» в размере 10 265,33 руб./кВт голосую «воздержался», по следующей причине:

- при расчете ставки не использована трансформаторная мощность.

1.6. «двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа (С7.2.3.1 (110/6(10) кВ))» в размере 45 677,21 руб./кВт, голосую «воздержался».

Ассоциация «НН Совет рынка» обращает внимание, что в составе материалов по вопросам 1.1-1.3., 1.6. отсутствует информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения. Позиция Ассоциации основана на анализе представленных к

