

ПРОТОКОЛ

заседания правления Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл

от 23 августа 2023 г. № 13

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Вел заседание правления: И.о. министра промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл
М.Н.Полубарьев, заместитель председателя правления

Секретарь правления: советник правового отдела Минэкономразвития Республики Марий Эл Т.В.Беляева

Присутствовали:

Члены правления:

Начальник отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Г.Петухова

Заместитель начальника отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл С.Н.Маточкина

Ведущий консультант отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Р.Устюгова

Представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» Ю.В.Кацуба

Заместитель руководителя управления - начальник отдела аналитической работы и контроля хозяйствующих субъектов Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Марий Эл (посредством удаленного доступа) О.В.Ерошкина

**1. 1. О внесении изменений в приказ Минэкономразвития
Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т**

(Устюгова Н.Р.)

СЛУШАЛИ:

Устюгову Н.Р.: Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания № 490/22).

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год, утверждены приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл от 25.11.2022 № 169 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год».

Согласно пункту 15 Методических указаний № 490/22 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов в соответствии с рекомендуемым образцом, приведенным в приложении № 1 к Методическим указаниям № 490/22) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

В соответствии с абзацем 13 пункта 32 Методических указаний № 490/22, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть

определены дополнительно 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.

В связи с отсутствием информации, представленной в Министерство территориальными сетевыми организациями, относительно расходов на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ ($C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$), двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ ($C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$), установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ ($C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$), соответствующие стандартизированные тарифные ставки на 2023 год приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл 25.11.2022 № 169 т не установлены.

I. Стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$) строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ

В Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл (далее - Министерство) сетевая организация филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» (далее - филиал «Мариэнерго») письмом от 13.07.2023 № МР7-МрЭ/02-02/1393 направило обращение и расчетные материалы для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки:

$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ.

1.1. Предложение филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго»

Предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок филиала «Мариэнерго» представлено в таблице № 1.

Таблица №1

№	Объект электросетевого хозяйства	Заявленная максимальная мощность присоединения, кВт	Расходы на строительство объекта (в ценах 2023 г.), руб. (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
1	Однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа.	101	2 442 880,93	24 186,94

1.2. Анализ экономической обоснованности расходов на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ

Экспертом произведен расчет затрат по укрупненным стоимостным показателям в соответствии с приказом Минэнерго от 17.01.2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - УНЦ).

Согласно пункту 19 УНЦ объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КТП киоскового типа 6 - 20 кВ включает:

УНЦ КТП 6 - 20 кВ (таблица Э1. УНЦ КТП киоскового типа 6-20 кВ);
затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей).

По расчету эксперта объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КТП киоскового типа 6 - 20 кВ в соответствии с пунктом 19 УНЦ составит 1 122 315 рублей (без НДС).

Работы по монтажу ячейки КСО с выключателем нагрузки ВН-10 по таблице В3 (УНЦ ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ), по установке шкафа с ТМ и АСУЭ по таблице А2 (УНЦ ИВКЭ) пунктом 19 УНЦ не предусмотрено.

По результатам рассмотрения представленного сметного расчета, коммерческих предложений, расчета по укрупненным сметным нормативам, выполненным Министерством в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10, считаем необходимым отметить следующее:

представленные коммерческие предложения не позволяют достоверно оценить корректную стоимость оборудования, а также необходимость включения таких затрат как расходы окраске фасадов КТП в корпоративный стиль ПАО «Россети»;

в локальном сметном расчете в разделе 2. Монтаж оборудования включена расценка ФЕРм 08-01-084-04 «Камера сборных распределительных устройств: с выключателем нагрузки» тогда как в расценке ФЕР 33-04-029-06 «Установка оборудования для комплектных

трансформаторных подстанций киоскового типа: тупиковых подстанций с воздушными вводами» учтен полный комплекс затрат для оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа: тупиковых подстанций с воздушными вводами;

значительное превышение предложения филиала «Мариэнерго» по стоимости строительства однострансформаторной подстанции мощностью 160 кВА киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ (2 442 880,93 рублей), по сравнению с расчетом по укрупненным сметным нормативам, выполненным Министерством в строгом соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (1 122 315 рублей).

С учетом вышеизложенного, для расчета стандартизированной ставки на строительство однострансформаторной подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ, считаем возможным применить укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ, затрат)	Норматив, номер таблицы норматива	Ед. изм.	Количество	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Расчет затрат	Величина затрат, тыс.руб.
1	УНЦ КТП-160кВА-6/0,4кВ (тыс. руб.)	Э1-05-1, Таблица Ц1.	1 ед.	1	750	1*750*0,99	742,5
2	Затраты на проектно-изыскательские работы	П6-05	от 0,6 до 1,09 млн	1	70	1*70	70
	Стоимость строительства (с учетом затрат сопутствующих строительству) в текущем уровне цен (Всего), в т.ч.:						812,50
	Индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2019 год (от 26.09.2020 г.)					1,073	871,81
	Индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2020 год (от 30.09.2021 г.)					1,04	906,69
	Индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2021 год (от 28.09.2022 г.)					1,066	966,53
	Индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2022 год (от 14.04.2023 г.)					1,108	1 070,91

Индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2023 год (от 14.04.2023 г.)					1,048	1 122,315
--	--	--	--	--	-------	-----------

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение филиала «Мариэнерго», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, рублей, (+,-)
Глава 4. Основные объекты строительства					
1	Смета 02-01-01	Строительство КТП-160 кВА-6/0,4	2 019 635,95		
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории					
2	Смета 07-01-01	Благоустройство территории КТП	33 691,02		-
Глава 8. Временные здания и сооружения					
3	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 р.1 п.23)	Временные здания и сооружения - Объекты производственного назначения, за исключением линейных объектов. Энергетическое строительство: трансформаторные подстанции напряжением 0,4 кВ - 35 кВ - 2,5%	3 633,36		
Глава 9. Прочие работы и затраты					
4	Приказ Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр (прил. 1, п. 37, темп. зона-IV)	Производство работ в зимнее время - Объекты производственного назначения, за исключением линейных объектов. Энергетическое строительство: Электрические подстанции - 3,2%	4 766,97		
5	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы КТП	13 712,88		
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.					
6	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	195 506,46		
7	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14) (Стоимость строительства в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. (млн. рублей) – до 30)	44 414,42		
Глава 12. Проектные и изыскательские работы					
8	Расчет ПИР	Проектные работы	56 368		
Непредвиденные работы и затраты					

9	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов (%=3))	71 151,87		
Всего по сводному сметному расчету			2 442 880,93	1 122 314,77	- 1 320 566,16
Присоединяемая мощность, кВт			101	101	
Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт			24 186,94	11 112	- 11 793,63

Плановая стоимость строительства однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 160 кВА включительно киоскового типа по расчету Министерства составит 1 122 314,77 рублей (без НДС). Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям – 101 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ составит 11 112 рублей/кВт (без НДС).

II. Стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$) строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ

В Министерство сетевая организация филиал МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» письмом от 27.07.2023 № 9358-47 направило обращение и расчетные материалы для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ.

2.1. Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

Предложение по размеру стандартизированной тарифной ставки по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» представлено в таблице № 4.

Таблица № 4

№	Объект электросетевого хозяйства	Заявленная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта (в ценах 2023 г.), руб. (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт

1	Двухтрансформаторная и более подстанция (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	574	4 242 577,12	7 391,25
---	--	-----	--------------	----------

2.2. Анализ экономической обоснованности расходов на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ

Расценки для сметных расчетов приняты Министерством в соответствии с Государственными элементными сметными нормами (ГЭСН) по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1».

Размеры накладных расходов рассчитаны в соответствии с приложением к Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.12.2020 № 812/пр.

Размеры сметной прибыли рассчитаны в соответствии с приложением к Методике по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.12.2020 № 774/пр.

Анализ затрат на строительство по укрупненным стоимостным показателям выполнен экспертом в соответствии с приказом Минэнерго от 17.01.2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - УНЦ).

Согласно пункту 19 УНЦ объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КТП киоскового типа 6 - 20 кВ включает:

УНЦ КТП 6 - 20 кВ (таблица Э1. УНЦ КТП киоскового типа 6-20 кВ);

затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица Пб. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей).

По расчету эксперта объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КТП киоскового типа 6 - 20 кВ (2х630 кВА) в соответствии с пунктом 19 УНЦ составит 4 440 305 рублей без НДС, что не превышает стоимость, рассчитанную по локальному сметному расчету.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, рублей, (+,-)
Глава 4. Основные объекты строительства					
1	Смета 02-01-01	Строительство КТП-2х630 кВА-6/0,4	3 932 113,19	3 680 154,66	-251 958,53
Глава 8. Временные здания и сооружения					
2	Приказ Министра России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 р.1 п.23)	Временные здания и сооружения - Объекты производственного назначения, за исключением линейных объектов. Энергетическое строительство: трансформаторные подстанции напряжением 0,4 кВ - 35 кВ - 2,5%	98 302,83	-	-98 302,83
Глава 9. Прочие работы и затраты					
3	Приказ Министра России от 25.05.2021 № 325/пр (прил. 1, п. 37, темп. зона-IV)	Производство работ в зимнее время - Объекты производственного назначения, за исключением линейных объектов. Энергетическое строительство: Электрические подстанции - 3,2%	128 973,31	-	-128 973,31
4	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы КТП	-	251 958,53	+251 958,53
Глава 12. Проектные и изыскательские работы					
5	Расчет ПИР	Проектные работы	-		
Непредвиденные работы и затраты					
6		Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (%=2)	83 187,79		- 83 187,79
Всего по сводному сметному расчету			4 242 577,12	3 932 113,19	- 310 463,93
Присоединяемая мощность, кВт			574	574	
Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт			7 391,25	6 850	- 541,25

Плановая стоимость строительства двухтрансформаторной подстанции мощностью 630 кВА по расчету Министерства составит 3 932 113,19 рублей (без НДС). Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 574 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП)

мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ составит:

3 932 113,19 рублей / 574 кВт = 6 850 рублей/кВт (без НДС).

Стоимость работ по строительству двухтрансформаторной подстанции мощностью 630 кВА определена на основании локального сметного расчета (смета 02-01-01). Стоимость двухтрансформаторной подстанции мощностью 630 кВА определена МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» исходя из конъюнктурного анализа на основании запрошенных коммерческих предложений от организаций.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость комплектной 2-х трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ мощностью 630 кВт с кабельными вводами и выводами принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «ФОРЭНЕРДЖИ» стоимостью 3 321 048,33 рублей без НДС, с учетом заготовительно-складских расходов 1,2% (пункт 92 приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр) стоимость составит 3 360 900,91 рублей без НДС.

Стоимость прочих материалов определена в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена Республики Марий Эл на 2 квартал 2023 г.).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения». Анализ актов выполненных работ, локальных смет по фактически выполненным работам по технологическому присоединению к сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» за предыдущие периоды регулирования при установлении стандартизированных тарифных ставок показал отсутствие учета вышеуказанных дополнительных затрат.

Кроме того, МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» рассчитаны затраты на временные здания и сооружения от всей стоимости локального сметного расчета, в том числе от стоимости оборудования. Согласно пункту 23 приказа Минстроя России от 19.06.2020 № 332/пр «Об утверждении Методики определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства» определение нормативным методом затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений при строительстве объектов капитального строительства осуществляется по главам 1 - 7 сводного сметного расчета и учитывается в графах 4 и 5 главы 8 «Временные здания и сооружения».

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время. Анализ актов выполненных работ, локальных смет по фактически выполненным работам по технологическому присоединению к сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» за предыдущие периоды регулирования при

установлении стандартизированных тарифных ставок показал отсутствие учета вышеуказанных дополнительных затрат.

Кроме того, МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» рассчитаны затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время от всей стоимости локального сметного расчета, в том числе от стоимости оборудования, а также некорректного расчета дополнительных затрат на временные здания и сооружения.

Согласно пункту 17 приказа Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр «Об утверждении Методики определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время» дополнительные затраты при производстве строительных (ремонтно-строительных) работ и работ по монтажу оборудования (монтажных работ) в зимний период определяются суммированием в главе 9 «Прочие работы и затраты» (графы 4, 5 и 8) сводного сметного расчета таких затрат, указанных отдельными строками для соответствующих объектов капитального строительства, рассчитанных в соответствии с пунктами 18 - 23 Методики.

3. Исключен резерв на непредвиденные работы и затраты как экономически необоснованный.

Таким образом, Министерством расчет стандартизированной тарифной ставки произведен по скорректированным планируемым расходам. Плановая стоимость строительства комплектной 2-х трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ мощностью 630 кВт с кабельными вводами и выводами по расчету Министерства составит 3 932 113,19 рублей (без НДС). Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 574 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ составит 6 850 рублей/кВт (без НДС).

III. Стандартизированная тарифная ставка ($C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ

В Министерство сетевая организация филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» (далее - филиал «Мариэнерго») письмом от 11.08.2023 № МР7-МрЭ/02-02/1602 направило обращение и расчетные материалы для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки:

$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ.

3.1. Предложение филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго»

Размер стандартизированной тарифной ставки по предложению филиала «Мариэнерго» представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
8.2.1	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	499 197,41

Стоимость установки средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения на 10 кВ по предложению филиала «Мариэнерго» составит 499 197,41 рублей за точку учета (без НДС).

3.2. Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ

Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям расходов на осуществление филиалом «Мариэнерго» расходов на обеспечение средством коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения, на уровне напряжения 1-20 кВ.

Согласно представленным техническим мероприятиям:

максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя составляет 150 кВт;

наименование и место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя – ВЛ-10 кВ и ТП-10/0,4 для электроснабжения производственного здания/помещения, расположенных (которые будут располагаться) по адресу: Республика Марий Эл, г. Волжск, ул. 2-я Промышленная, кадастровый номер земельного участка 12:16:0602001:721;

уровень напряжения - 10 кВ;

категория надежности электроснабжения - третья.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения» представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение филиала «Мариэнерго», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, рублей, (+,-)
1	2	3	4	5	6
Глава 4. Основные объекты строительства					
1	Смета 02-01-01	Монтажные работы	434 006,32	430 877,22	- 3 129,10
Глава 9. Прочие работы и затраты					
2	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы	539,48	539,48	-
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.					
3	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14) (Стоимость строительства в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. (млн. рублей) – до 30)	9 299,28	-	- 9 299,28
Глава 12. Проектные и изыскательские работы					
4	Расчет ПИР	Проектные работы	40 812,60	-	- 40 812,60
Непредвиденные работы и затраты					
5	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 1796)	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов (%=3))	14 539,73	-	- 14 539,73
Всего по сводному сметному расчету			499 197,41	431 417	- 67 780,41

Стандартизированная тарифная ставка $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения рассчитана Министерством в размере 431 417 рублей за точку учета (без НДС) на основании скорректированного локального сметного расчета по следующим статьям расходов:

1. Скорректирована стоимость устройства защиты перенапряжения УЗПН 6-10 кВ по поз. 4 сметы № 02-01-01. Стоимость принята экспертом согласно информации ООО «ТД «Электротехмонтаж» из открытых источников сети Интернет (<https://www.etm.ru/catalog>). Стоимость УЗПН 6-10 кВ составляет 5954,45 рублей с НДС или 4 962,04 рублей без НДС, с учетом транспортных расходов (пункт 91 приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр) в размере 5110,90 рублей. Сумма отклонения составляет (-) 3 129,10 рублей.

2. Исключены расходы по строительному контролю в размере 9 299,28 рублей. Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468, устанавливает порядок проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта (далее - строительство) объектов капитального строительства. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные

прямого включения не являются объектом капитального строительства в соответствии с пунктами 10, 10.2 статьи 1 Градостроительного Кодекса.

3. Исключены расходы на проектные работы в размере 40 812,60 рублей. Разработка проектной документации для объектов некапитального строительства не является обязательной в соответствии со статьей 48 Градостроительного Кодекса.

4. Исключены расходы на резерв на непредвиденные работы и затраты как экономически необоснованные. Включение резерва на непредвиденные работы и затраты не предусмотрено Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями № 490/22.

Стоимость оборудования принята Министерством согласно конъюнктурному анализу на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения 10 кВ филиала «Мариэнерго».

Экспертом проведен анализ стоимости средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прибора учета прямого включения 10 кВ, представленной филиалом «Мариэнерго» и информации из открытых источников в сети Интернет. Включенная в расчет стоимость трехфазного прибора учета прямого включения 10 кВ по коммерческому предложению ООО «ЭнергоПро» в размере 409 223,30 рублей без НДС, с учетом транспортных расходов - 421 500 рублей без НДС не превышает предложения поставщиков, взятых из открытых источников сети Интернет.

Накладные расходы приняты от фонда оплаты труда по видам работ согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр.

Сметная прибыль принята от фонда оплаты труда по видам работ согласно Методике по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр.

Экспертом произведен также расчет затрат по УНЦ на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения 10 кВ. В соответствии с Укрупненным нормативом цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 г. № 10. Объем финансовых потребностей на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения 10 кВ составит 472 408 рублей (без НДС).

Соответственно, предложение Министерства по размеру стандартизированной тарифной ставки представлено в таблице № 8.

Таблица №8

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
8.2.3	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	431 417

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения составит 431 417 рублей за точку учета (без НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ - 11 112 рублей/кВт (без НДС);

на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ - 6 850 рублей/кВт (без НДС);

установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения - 431 417 рублей за точку учета (без НДС).

Позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл Кацубы Юрия Викторовича по вопросу внесения изменений в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год» (установление дополнительных ставок $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}} = 11\,112 \text{ руб./кВт}$, $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}} = 6\,850 \text{ руб./кВт}$, $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}} = 431\,417 \text{ рублей за точку учета}$) голосует «за» (копия прилагается).

РЕШИЛИ:

1. Внести в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год» следующие изменения:

а) в таблице № 5 приложения № 1:

позицию 5.1.3.2 изложить в следующей редакции:

«5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 112
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 970»;

позицию 5.2.5.2 изложить в следующей редакции:

«5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 850
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 226»;

б) в таблице № 6 приложения № 1:

позицию 8.2.1 изложить в следующей редакции:

«8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 672
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			431 417».

Принято: за - 5 чел. (единогласно)

Заместитель председателя правления,
и.о. министра промышленности,
экономического развития
и торговли Республики Марий Эл



М.Н.Полубарьев

Секретарь правления



Т.В.Беляева

ПОЗИЦИЯ
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в коллегиальном органе Министерства промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
Кацуба Юрия Викторовича

В связи с проведением заседания коллегиального органа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл «23» августа 2023 г., представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу:

1. О внесении изменений в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год» (установление дополнительных ставок $C_{5.1.3.2}^{6/0,4} = 11\ 112$ руб./кВт, $C_{5.2.5.2}^{6/0,4} = 6\ 850$ руб./кВт $C_{8.2.1}^{1-20} = 431\ 417$ руб./шт.) голосует «за».

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
в коллегиальном органе Министерства промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл

Ю.В. Кацуба