

## ПРОТОКОЛ

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

от 22 июня 2023 г. № 10

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Вел заседание правления: Министр промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл  
С.И.Крылов, председатель правления

Секретарь правления: консультант отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл, секретарь правления Минэкономразвития М.Н.Полетаева.

Присутствовали:

Члены правления:

Заместитель министра промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл, заместитель председателя правления М.Н.Полубарьев

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

Начальник отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.М.Вшивцева

Консультант отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл

Е.Г.Ведерникова

Главный специалист-эксперт отдела аналитической работы и контроля хозяйствующих субъектов Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Марий Эл (посредством удаленного доступа)

Н.В.Журавлева

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

Ю.В.Кацуба

---

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Честер-Инвест» к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» по индивидуальному проекту**

---

(Вшивцева Н.М.)

**СЛУШАЛИ:**  
**Вшивцеву Н.М.:**

В Министерство экономического развития и торговли Республики Марий Эл обратилось ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства ООО «Честер-Инвест».

Присоединяемый объект - «Газопровод высокого давления к кварталу жилой застройки по адресу: Республика Марий Эл, Медведевский район, пгт.Медведево, жилая застройка располагается между автодорогой на д.Тойкино и бул. 75-летия Победы в пгт.Медведево».

Поскольку мероприятия по технологическому присоединению предусматривают прокладку газопровода прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту.

При расчете платы за технологическое присоединение учтены следующие расходы:

1) Расходы на разработку проектной документации в размере 1 220,94 тыс.руб. По данной статье учтены расходы на проектные и изыскательские работы с учетом фактически понесенных затрат (карточка счета 08.03 по данному объекту, акт о приемке выполненных работ).

2) Расходы на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 315 мм. Сметная стоимость строительства учтена в размере 46 531,09 тыс.руб. без НДС согласно представленного сводного сметного расчета стоимости строительства. Исключены непредвиденные расходы, а также сметная прибыль.

3) Расходы по проверке выполнения технических условий в размере 5,55 тыс.руб. (приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 19.12.2022 г. № 194 т).

4) Расходы по фактическому подключению и проведению пуска газа в размере 31,78 тыс.руб. (приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 19.12.2022 г. № 194 т).

5) налог на прибыль учтен в размере 11 947,34 тыс.руб. расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями.

Таким образом, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Честер-Инвест» к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» по индивидуальному проекту сформирована в размере 59 736,71 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль).

#### **РЕШИЛИ:**

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Честер-Инвест» с максимальным расходом газа 12086 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3 МПа к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» по индивидуальному проекту в размере 59 736,71 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль)

**Принято: за - 6 чел.**

---

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

---

(Устюгова Н.Р., Кацуба Ю.В.)

## СЛУШАЛИ: Устюгову Н.Р.:

I. В Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл (далее - Министерство) обратилась сетевая организация филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» (далее - филиал «Мариэнерго») с заявлениями по установлению дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций.

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.)

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.

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».

В связи с отсутствием информации, представленной в Министерство территориальными сетевыми организациями, относительно расходов на строительство  $C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной

изоляция сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине,  $C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$  распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа,  $C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа,  $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа,  $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа,  $C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине,  $C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$  кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине,  $C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа соответствующие стандартизированные тарифные ставки на 2023 год приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл от 25.11.2022 № 169 т не установлены.

Таким образом, в соответствии с пунктом 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.

I. В филиал «Мариэнерго» поступила заявка ООО «Честр Инвест» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединяемой мощностью 9 818,8 кВт, в том числе ранее присоединенная - 4 900 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (заявка от 02.05.2023 № 700681).

В соответствии с пунктами 9.1.1., 9.1.2., 9.9.2., 9.10.2 выданных технических условий для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанного заявителя филиалу «Мариэнерго» необходимо выполнить проектирование и строительство:

кабельной линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 240 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине

ориентировочной протяженностью 0,6 км, распределительной двухтрансформаторной подстанции - 10/0,4 кВ 2х1600 кВА закрытого типа, двухтрансформаторной подстанции - 10/0,4 кВ 2х1600 кВА блочного типа, двухтрансформаторной подстанции - 10/0,4 кВ 2х630 кВА блочного типа, двухтрансформаторной подстанции - 10/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа.

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

Таблица №1

№	Объект электросетевого хозяйства	Заявленная максимальная мощность к присоединению, кВт / ориентировочная протяженность, км	Расходы на строительство объекта (в ценах 2023 г.), руб. (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км, руб./кВт
1	2	3	4	5
1	С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.2. кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	0,6	27 783 736,96	46 306 228,27
2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2. распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	1 340,8 (ТУ п.2.: поз.4 – 336 кВт, поз. 5 – 239 кВт, поз. 9 – 211,8 кВт, поз.10-277 кВт, поз.18-277 кВт)	46 458 233,55	34 649,64
3	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3. двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	1 401,0 (ТУ п. 2: поз.2 – 467 кВт, поз. 3 – 467 кВт, поз. 8 – 467 кВт)	28 692 103,73	20 479,73
4	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3. двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	467,0 (ТУ п. 2: поз. 7 – 467 кВт)	11 835 989,46	25 344,73
5	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3. двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	(800+910)/2 (ТУ п. 2: поз 42 В -800 кВт) / (ТУ п. 2: поз. 16- 336 кВт, поз. 17 -574 кВт)	177 645,51	22 429,99

## 1.2. Предложение Министерства:

Расценки для сметных расчетов приняты Министерством в соответствии со сборниками ФЕР-2001 в редакции 2020 года с дополнениями 1 - 9, сметная цена материальных ресурсов принята на основании Федерального сборника сметных цен на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве (ФССЦ-2001).

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.

Перевод базового уровня цен в текущие цены осуществлен с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Министра России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

Следует отметить, что постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 (в редакции от 23.09.2022) «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» установлены особенности правового регулирования в электроэнергетике, тепло-, газо-, водоснабжении и водоотведении. В частности, в 2022 и 2023 гг. не применяются установленные ограничения по не превышению объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ, над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Вместе с тем, расчет затрат по укрупненным стоимостным показателям, утвержденным приказом Минэнерго от 17.01.2019 г. № 10, выполнен по всем объектам и представлен в приложении к расчетным материалам.

### 1.2.1. Стандартизированная ставка на строительство

$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной

изоляция сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение филиала «Мариэнерго», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, тыс. руб., (+,-)
1	2	3	4	5	6
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>					
1	02-01-01	ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 240 мм <sup>2</sup>	21 711 426,00	20 095 741,18	- 1 615 684,82
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
2	Приказ Минстроя России №332/пр от 19.06.2020 г прил. 1 т.1 р.2 п.39.2	Временные здания и сооружения- Линейные объекты, Линии электропередачи, осветительные линии: воздушные и кабельные линии электропередачи, осветительные линии напряжением 0,4 кВ-35 кВ (%=2,5)	542 785,65	0	- 542 785,65
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
3	Приказ Минстроя России №325/пр от 25.05.2021 МДС Прил.1,п.50, темп. зона - IV	Производство работ в зимнее время – Линейные объекты. Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4-35 кВ -2,9%	645 372,14	0,00	- 645 372,14
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
4	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	2 157 140,79	0,00	-2 157 140,79
5	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	490 051,09	430 048,86	-60 002,23
		Итого	2 647 191,89	430 048,86	-2 217 143,02
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
6	Расчет ПИР	Инженерно-изыскательские работы КЛ-10 кВ	24 310,23	24 763,78	+453,55
7.	Расчет ПИР	Проектные работы	1 403 416,00	1 429 796,00	+26 380
		Итого	1 427 726,23	1 454 559,78	+26 833,55



8.	Приказ 421/пр от 4.08.2020 г п. 1796	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	809 235,06	0,00	-809 235,06
		ИТОГО	809 235,06	0,00	-809 235,06
	<b>Итого с учетом непредвиденных работ и затрат</b>		<b>27 783 736,96</b>	<b>21 980 349,83</b>	<b>- 5 803 387,13</b>
	Протяженность трассы, км		0,6	0,6	
	<b>В расчете на 1 км</b>		<b>46 306 228,27</b>	<b>36 633 916</b>	<b>- 9 672 312,27</b>

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Снижена стоимость по локальному сметному расчету № 02-01-01 «ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 240 мм<sup>2</sup>» на 1 615 684,82 рублей.

Министерством проанализирована стоимость материалов по поставщикам. Стоимость кабеля силового с алюминиевыми жилами ААБл 3х240 (поз. 10 сметы), труб (поз. 6 сметы) определены Министерством исходя из анализа коммерческих предложений из открытых источников информации. Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Минстроя России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. 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 филиала «Мариэнерго» за предыдущие периоды регулирования показал отсутствие учета вышеуказанных дополнительных затрат.

3. 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 филиала «Мариэнерго» за предыдущие периоды регулирования показал отсутствие учета вышеуказанных дополнительных затрат.

4. Исключены затраты на содержание службы заказчика - застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

Норматив затрат на содержание службы заказчика-застройщика на 2023 год в размере 9,42 %, установленный приказом филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 № МрЭ-144 «Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика на 2023 год» не является сметным нормативом и не входит в федеральный реестр сметных нормативов.

Кроме того, филиалом «Мариэнерго» не представлены обосновывающие материалы по расчету норматива затрат на содержание службы заказчика - застройщика.

5. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

6. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных

работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Минстроя России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

7. 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 кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине на уровне напряжения 10 кВ, длиной 0,6 км определена в размере 21 980 349,83 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Стоимость строительства 1 км составит:

21 980 349,83 рублей / 0,6 км = 36 633 916 рублей (без НДС).

### 1.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на строительство

$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$  распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$  распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого 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, (+,-)
1	2	3	4	5	6
<b>Глава 4. Объекты энергетического хозяйства</b>					
1	Смета 04-01-01	Строительство 2БКРТП-1600/10/0,4	36 950 212,89	36 972 037,34	+21 824,45
<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>					
2	Смета 07-01-02	Благоустройство территории БКРТП	102 116,94	104 404,19	+ 2 287,25
3	Смета 07-02-02	Озеленение	77 745,62	0,00	- 77 745,62
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
4	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 р.2 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%	33 439,39	0,00	- 33 439,39
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
5	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%	43 872,47	0,00	- 43 872,47

6	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы БКТП	1 761 253,63	833 342,87	- 927 910,76
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
7	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	3 670 845,98	0,00	- 3 670 845,98
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	833 928,92	811 269,39	- 22 659,53
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
9	Расчет ПИР	Проектные работы	1 631 665,28	1 255 239,48	- 376 425,80
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					
10	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	1 353 152,43	0,00	- 1 353 152,43
<b>Всего по сводному сметному расчету</b>			<b>46 458 233,55</b>	<b>39 976 293,27</b>	<b>-6 481 940,28</b>
<b>Присоединяемая мощность, кВт</b>			<b>1 340,8</b>	<b>1 340,8</b>	
<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт</b>			<b>34 649,64</b>	<b>29 815</b>	<b>- 4 834,64</b>

Стоимость работ по строительству распределительной двухтрансформаторной подстанции мощностью 1600 кВА включительно закрытого типа определена на основании сметной документации: сводного сметного расчета, локальных сметных расчетов (смета 04-01-01 на строительство, смета 07-01-02 на благоустройство территории БКТП, смета 09-01-01 на пусконаладочные работы), расчетов на выполнение проектных работ.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость блочной комплектной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке заводской готовности комплектной поставки в составе 2БКРТП-1600/10/0,4 принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «Сигис» стоимостью 34 750 000 рублей за 1 шт.

Министерством проанализирована стоимость цен на материалы в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена Республики Марий Эл на 1 квартал 2023 г.). Стоимость прочих материалов определена Министерством на основании федерального сборника цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (ФСНБ-2001).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Минстроя России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на озеленение, так как в условиях отсутствия разработанного проекта, оценить целесообразность и обоснованность включения затрат на озеленение не представляется возможным.

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения», при производстве строительномонтажных работ в зимнее время.

4. Скорректированы затраты на пусконаладочные работы № 09-01-01. Затраты по разделу 4. «ПНР по системе телемеханика» ЛСР № 09-01-01 Министерством исключены как экономически необоснованные.

Работы по организации дистанционного управления электросетевым оборудованием, а также связанные с ним пусконаладочные работы, не относятся к расходам на строительство объектов «последней мили». Кроме того, данные расходы связаны с обеспечением надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией всех присоединённых к сети потребителей, что является одной из основных обязанностей сетевой организации.

5. Исключены затраты на содержание службы заказчика -застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

6. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

7. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Минстроя России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09. Кроме того, исключены работы по расчёту стоимости проектных работ на диспетчерское управление (электростанциями, подстанциями), устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТУ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТИ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТС, расчет токов короткого замыкания электрических сетей напряжением 3 - 20 кВ.

8. 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 распределительной двухтрансформаторной подстанции мощностью 1600 кВА включительно закрытого типа по расчету Министерства составит 39 976 293,27 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям – 1340,8 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа составит:

$$39\,976\,293,27 \text{ рублей} / 1\,340,8 \text{ кВт} = 29\,815 \text{ рублей/кВт (без НДС).}$$

### 1.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на строительство

С<sup>10/0,4 кВ</sup><sub>5.2.8.3</sub> двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки С<sup>10/0,4 кВ</sup><sub>5.2.8.3</sub> двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

№ 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
<b>Глава 4. Объекты энергетического хозяйства</b>					
1	Смета 04-01-01	Строительство 2БКТПБ-1600/10/0,4	23 545 792,58	23 556 091,41	+10 298,83
<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>					
2	Смета 07-02-03	Благоустройство территории БКТПБ	77 948,38	79 635,17	+ 1 686,79
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
3	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т. 1 р.2 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%	15 593,52	0,00	- 15 593,52
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
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%	20 458,70	0,00	- 20 458,70
5	Смета 09-01-04	Пусконаладочные работы БКТП	764 755,78	289 622,20	- 475 133,58
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
6	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	2 300 792,51	0,00	- 2 300 792,51
7	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	522 685,35	512 002,46	- 10 682,88
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
8	Расчет ПИР	Проектные работы	608 384,56	407 681,568	- 200 703
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					

9	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	835 692,34	0,00	- 835 692,34
<b>Всего по сводному сметному расчету</b>			<b>28 692 103,73</b>	<b>24 845 032,80</b>	<b>- 3 847 070,93</b>
<b>Присоединяемая мощность, кВт</b>			<b>1 401</b>	<b>1 401</b>	
<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт</b>			<b>20 479,73</b>	<b>17 734</b>	<b>- 2 745,73</b>

Стоимость работ по строительству двухтрансформаторной подстанции мощностью 1600 кВА определена на основании сметной документации: сводного сметного расчета, локальных сметных расчетов (смета 04-01-01 на строительство, смета 07-02-03 на благоустройство территории БКПТ, смета 09-01-01 на пусконаладочные работы), расчетов на выполнение проектных работ.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость блочной комплектной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке заводской готовности комплектной поставки в составе 2БКТПБ-1600/10/0,4 принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «Сигис» стоимостью 23 000 000 рублей за 1 шт. без НДС.

Министерством проанализирована стоимость цен на материалы в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена Республики Марий Эл на 1 квартал 2023 г.). Стоимость прочих материалов определена Министерством на основании федерального сборника цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (ФСНБ-2001).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Министра России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

4. Скорректированы затраты на пусконаладочные работы № 09-01-01. Затраты по разделу 4. «ПНР по системе телемеханика» ЛСР № 09-01-01 Министерством исключены как экономически необоснованные.

5. Исключены затраты на содержание службы заказчика -застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

6. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

7. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных

работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Минстроя России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09. Кроме того, исключены работы по расчёту стоимости проектных работ на диспетчерское управление (электростанциями, подстанциями), устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТУ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТИ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТС, расчет токов короткого замыкания электрических сетей напряжением 3 - 20 кВ.

8. 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 двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1600 кВА включительно блочного типа по расчету Министерства составит 24 845 032,80 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 1 401 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно составит:

$$24\,845\,032,80 \text{ рублей} / 1\,401 \text{ кВт} = 17\,734 \text{ руб./кВт (без НДС)}.$$

#### 1.2.4. Стандартизированная тарифная ставка на строительство

$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

№ 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
<b>Глава 4. Объекты энергетического хозяйства</b>					
1	Смета 04-01-01	Строительство 2БКТПБ-630/10/0,4	8 980 394,65	8 991 170,67	+10 776,02
<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>					
2	Смета 07-02-03	Благоустройство территории БКТП	71 055,83	72 597,53	+ 1 541,70
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
3	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 п.2 п.23)	Временные здания и сооружения - Объекты производственного назначения, за исключением линейных объектов. Энергетическое	16 658,73	0,00	- 16 658,73

		строительство: трансформаторные подстанции напряжением 0,4 кВ - 35 кВ - 2,5%			
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
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%	21 856,25	0,00	- 21 856,25
5	Смета 09-01-04	Пусконаладочные работы БКТПБ	697 812,86	221 965,04	- 475 133,58
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
6	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	922 008,72	0,00	- 922 008,72
7	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	209 458,46	198 714,69	- 10 743,76
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
8	Расчет ПИР	Проектные работы	572 006,40	370 619,60	- 201 386,80
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					
9	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	344 737,56	0,00	- 344 737,56
<b>Всего по сводному сметному расчету</b>			<b>11 835 989,46</b>	<b>9 855 067,53</b>	<b>- 1 980 921,92</b>
<b>Присоединяемая мощность, кВт</b>			<b>467</b>	<b>467</b>	
<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт</b>			<b>25 344,73</b>	<b>21 103</b>	<b>- 4 241,73</b>

Стоимость работ по строительству двухтрансформаторной подстанции мощностью 630 кВА определена на основании сметной документации: сводного сметного расчета, локальных сметных расчетов (смета 04-01-01 на строительство, смета 07-01-01 на благоустройство территории БКПТБ, смета 09-01-01 на пусконаладочные работы), расчетов на выполнение проектных работ.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость блочной комплектной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке заводской готовности комплектной поставки в составе 2БКТПБ-630/10/0,4 принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «Сигис» стоимостью 8 140 875 рублей за 1 шт. без НДС.

Министерством проанализирована стоимость цен на материалы в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена



Республики Марий Эл на 1 квартал 2023 г.). Стоимость прочих материалов определена Министерством на основании федерального сборника цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (ФСНБ-2001).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Министра России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

4. Скорректированы затраты на пусконаладочные работы № 09-01-01. Затраты по разделу 4. «ПНР по системе телемеханика» ЛСР № 09-01-01 Министерством исключены как экономически необоснованные.

5. Исключены затраты на содержание службы заказчика - застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

6. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

7. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Министра России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09. Кроме того, исключены работы по расчёту стоимости проектных работ на диспетчерское управление (электростанциями, подстанциями), устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТУ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТИ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТС, расчет токов короткого замыкания электрических сетей напряжением 3 - 20 кВ.

8. 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 двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью 630 кВА блочного типа по расчету Министерства составит 9 855 067,53 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 467 кВт. Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно составит:

$9\,855\,067,53 \text{ рублей} / 467 \text{ кВт} = 21\,103 \text{ руб./кВт}$  (без НДС).

1.2.5. Стандартизированная тарифная ставка на строительство

$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 100 кВА включительно блочного типа представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

№ 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
<b>Глава 4. Объекты энергетического хозяйства</b>					
1	Смета 04-01-01	Строительство 2БКТПБ-1000/10/0,4	15 323 113,20	15 333 889,22	+10 776,02
<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>					
2	Смета 07-01-01	Благоустройство территории БКТПБ	71 055,83	72 597,53	+ 1 541,70
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
3	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 р.2 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%	16 658,73	0,00	- 16 658,73
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
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%	21 856,25	0,00	- 21 856,25
5	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы БКТПБ	711 712,50	236 012,98	- 475 699,52
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
6	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	1 520 802,15	0,00	- 1 520 802,15
7	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	345 490,09	334 749,49	- 10 740,59
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
8	Расчет ПИР	Проектные работы	608 384,56	407 681,56	- 200 703,00
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					

9	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	558 572,20	0,00	- 558 572,20
<b>Всего по сводному сметному расчету</b>			<b>19 177 645,51</b>	<b>16 384 930,78</b>	<b>- 2 792 714,73</b>
<b>Присоединяемая мощность, кВт</b>			<b>855</b> <b>=(800+910)/2</b>	<b>855</b> <b>=(800+910)/2</b>	
<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт</b>			<b>22 429,99</b>	<b>19 164</b>	<b>- 3 265,99</b>

Согласно техническим условиям планируется строительство двух ТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа ( $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ):

1. 10 этап (п. 9.10.2.) - строительство одной ТП -10/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа присоединяемая мощность 800 кВт для позиции 42В;
2. 11 этап (п. 9.11.1.)- строительство одной ТП -10/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа присоединяемая мощность 336 кВт для позиции 16 + 12 этап с присоединяемой мощностью 574 кВт для позиции 17 (общей мощностью 910 кВт).

Для расчета стандартизированной ставки Министерством рассчитано среднее значение присоединяемых мощностей 855 кВт согласно расчету:  $(800 \text{ кВт} + 910 \text{ кВт})/2$  по предложению филиала «Мариэнерго».

Стоимость работ по строительству двухтрансформаторной подстанции мощностью 1000 кВА определена на основании сметной документации: сводного сметного расчета, локальных сметных расчетов (смета 04-01-01 на строительство, смета 07-01-01 на благоустройство территории БКПТБ, смета 09-01-01 на пусконаладочные работы), расчетов на выполнение проектных работ.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость блочной комплектной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке заводской готовности комплектной поставки в составе 2БКТПБ-1000/10/0,4 принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «Сигис» стоимостью 14 298 854,17 рублей за 1 шт. без НДС.

Министерством проанализирована стоимость цен на материалы в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена Республики Марий Эл на 1 квартал 2023 г.). Стоимость прочих материалов определена Министерством на основании федерального сборника цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (ФСНБ-2001).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Министра России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

4. Скорректированы затраты на пусконаладочные работы № 09-01-01. Затраты по разделу 4. «ПНР по системе телемеханика» ЛСР № 09-01-01 Министерством исключены как экономически необоснованные.

5. Исключены затраты на содержание службы заказчика -застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

6. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

7. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Минстроя России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09. Кроме того, исключены работы по расчёту стоимости проектных работ на диспетчерское управление (электростанциями, подстанциями), устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТУ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТИ, устройства телемеханики (сторона КП): объекты ТС, расчет токов короткого замыкания электрических сетей напряжением 3 - 20 кВ.

8. 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 двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью 1000 кВА блочного типа по расчету Министерства составит 16 384 930,78 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 855 кВт. Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 630 кВА до 1000 включительно составит:

$16\,384\,930,78 \text{ рублей} / 855 \text{ кВт} = 19\,164 \text{ рублей/кВт}$  (без НДС) в ценах II квартала 2023 года.

II. В филиал «Мариэнерго» поступила заявка ООО «СК Эверест» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединяемой мощностью 536,2 кВт, в том числе ранее присоединенная – 372 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности (заявка от 13.04.2023 № 7304142).

В соответствии с п. 9.1. выданных технических условий для данного заявителя необходимо выполнить проектирование и строительство:

кабельной линии - 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине, ориентировочной протяженностью 0,45 км.

В целях установления дополнительной ставки на 2023 год филиалом «Мариэнерго» разработаны локально-сметные расчеты на строительство кабельной линии 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода 95 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине (далее – КЛ методом ГНБ). Сметный расчет сформирован на основании ведомости объемов строительно-монтажных работ. Протяженность скважины 0,45 км, соответственно общая длина труб составляет 0,90 км (0,45 км x 2 трубы), общая длина кабеля 0,90 км (0,45 км x 2 кабеля).

Согласно сметному расчету общая стоимость строительства КЛ методом ГНБ протяженностью 0,45 км в ценах I квартала 2023 года составит 20 097 130,06 рублей (без НДС).

Таким образом, стоимость строительства 1 км КЛ методом ГНБ составит: 20 097 130,06 рублей / 0,45 км = 44 660 289,02 рублей (без НДС).

2.1. Предложение по размеру стандартизированной тарифной ставки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» представлено в таблице № 7.

Таблица №7

№	Объект электросетевого хозяйства	Ориентировочная протяженность, км	Расходы на строительство объекта (в ценах 2023 г.), руб. (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	2	3	4	5
1	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.2.</sub> - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине.	0,45	20 097 130,06	44 660 289,02

## 2.2. Предложение Министерства:

### 2.2.1. Стандартизированная ставка на строительство

С<sup>1-10 кВ</sup><sub>3.6.2.2.2.2.</sub> кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки С<sup>1-10 кВ</sup><sub>3.6.2.2.2.2.</sub> кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине представлен в таблице № 8.

Таблица № 8

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение филиала «Мариэнерго», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, тыс. руб., (+,-)
1	2	3	4	5	6

<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>					
1	02-01-01	ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 95 мм2	15 618 399,00	14 706 383,96	- 912 015,04
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
2	Приказ Минстроя России №332/пр от 19.06.2020 г прил. 1 т.1 р.2 п.39.2	Временные здания и сооружения- Линейные объекты, Линии электропередачи, осветительные линии: воздушные и кабельные линии электропередачи, осветительные линии напряжением 0,4 кВ-35 кВ (%=2,5)	390 459,98	0	- 390 459,98
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
3	Приказ Минстроя России №325/пр от 25.05.2021 МДС Прил.1,п.50, темп. зона - IV	Производство работ в зимнее время – Линейные объекты. Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4-35 кВ -2,9%	464 256,91	0,00	- 464 256,91
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
4	Приказ филиала «Маризэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	1 551 767,52	0,00	- 1 551 767,52
5	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	352 524,68	314 716,62	-37 808,06
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
6	Расчет ПИР	Инженерно-изыскательские работы КЛ-10 кВ	18 232,68	18 572,85	+340,17
7.	Расчет ПИР	Проектные работы	1 116 136,00	1 137 116,00	+20 980,00
		Итого	1 134 368,68	1 155 688,85	+21 320,17
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					
8.	Приказ 421/пр от 4.08.2020 г п. 1796	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	585 353,30	0,00	-585 353,30
	<b>Итого с учетом непредвиденных работ и затрат</b>		<b>20 097 130,06</b>	<b>16 176 789,43</b>	<b>- 3 334 987,33</b>
	Протяженность трассы, км		0,45	0,45	
	<b>В расчете на 1 км</b>		<b>44 660 289,02</b>	<b>35 948 421</b>	<b>- 8 711 868,02</b>

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Снижена стоимость по локальному сметному расчету № 02-01-01 «ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 95 мм2» на 912 015,04 рублей.

Министерством проанализирована стоимость материалов по поставщикам. Стоимость кабеля силового с алюминиевыми жилами ААБл 3х95-10 (поз. 10 сметы), определена Министерством исходя из анализа коммерческих предложений из открытых источников информации,

стоимость материалов по поз. 6 сметы № 04-01-01 «Трубы напорные полиэтиленовые ПЭ100, стандартное размерное отношение SDR11 номинальный наружный диаметр 160 мм, толщина стенки 14,6 мм» принята Министерством согласно прайс-листу группы компаний «Промбаза», взятых из открытых источников информации.

Размер затрат скорректирован с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Минстроя России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

4. Исключены затраты на содержание службы заказчика -застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

5. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

6. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы с учетом актуальных индексов изменения сметной стоимости проектных работ по состоянию на II квартал 2023 г. согласно письму Минстроя России 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

7. 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 кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода 95 мм<sup>2</sup> с двумя трубами в скважине на уровне напряжения 10 кВ, длиной 0,45 км определена в размере 16 176 789,43 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Стоимость строительства 1 км составит:

$16\,176\,789,43 \text{ рублей} / 0,45 \text{ км} = 35\,948\,421 \text{ рублей (без НДС)}$ .

III. В филиал «Мариэнерго» поступила заявка от Администрации Медведевского муниципального района на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединяемой мощностью 483 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (заявка от 15.05.2023 № 705818).

В соответствии с п. 9.1. выданных технических условий для данного заявителя необходимо выполнить проектирование и строительство:

кабельной линии - 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине, ориентировочной протяженностью 0,1 км.

Согласно сметному расчету общая стоимость строительства кабельной линии методом ГНБ протяженностью 0,1 км в ценах II квартала 2023 года составит 2 711 144,42 рублей (без НДС).

Таким образом, стоимость строительства 1 км кабельной линии методом ГНБ составит:

$$2\,711\,144,42 \text{ рублей} / 0,1 \text{ км} = 27\,111\,444,24 \text{ рублей (без НДС).}$$

3.1. Предложение по размеру стандартизированной тарифной ставки филиала «Мариэнерго» представлено в таблице № 9.

Таблица № 9

№	Объект электросетевого хозяйства	Ориентировочная протяженность, км	Расходы на строительство объекта (в ценах 2023 г.), руб. (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	2	3	4	5
1	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub> - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	0,1	2 711 144,42	27 111 444,24

### 3.2. Предложение Министерства

#### Стандартизированная ставка на строительство

С<sup>1-10 кВ</sup><sub>3.6.2.2.2.1</sub> кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине.

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки С<sup>1-10 кВ</sup><sub>3.6.2.2.2.1</sub> кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине представлен в таблице № 10.

Таблица № 10

№ п.п.	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Предложение филиала «Мариэнерго», рублей	Предложение Министерства, рублей	Отклонения, тыс. руб., (+,-)
1	2	3	4	5	6
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>					
1	02-01-01	ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 70 мм <sup>2</sup>	1 930 407,00	1 820 543,51	-109 863,49
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
2	Приказ Минстроя России №332/пр от 19.06.2020 г прил. 1 т.1 р.2 п.39.2	Временные здания и сооружения- Линейные объекты, Линии электропередачи, осветительные линии: воздушные и кабельные линии	48 260,18	0	- 48 260,18



		электропередачи, осветительные линии напряжением 0,4 кВ-35 кВ (%=2,5)			
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
3	Приказ Министра России №325/пр от 25.05.2021 МДС Прил.1,п.50, темп. зона - IV	Производство работ в зимнее время – Линейные объекты. Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4-35 кВ -2,9%	57 381,35	0,00	- 57 381,35
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
4	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика- застройщика (%=9,42)	191 765,77	0,00	- 191 765,77
5	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468	Строительный контроль (%=2,14)	43 571,44	314 716,62	- 4 611,81
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
6	Расчет ПИР	Инженерно- изыскательские работы КЛ-10 кВ	4 124,32	4 124,32	0
7.	Расчет ПИР	Проектные работы	356 636,00	356 636,00	0
		Итого	360 763,32	360 763,32	0
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					
8.	Приказ 421/пр от 4.08.2020 г п. 1796	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	78 965,37	0,00	-78 965,37
	<b>Итого с учетом непредвиденных работ и затрат</b>		<b>2 711 144,42</b>	<b>2 220 266,46</b>	<b>- 490 877,96</b>
	Протяженность трассы, км		0,1	0,1	
	<b>В расчете на 1 км</b>		<b>27 111 444,24</b>	<b>22 202 665</b>	<b>- 4 908 779,24</b>

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Снижена стоимость по локальному сметному расчету № 02-01-01 «ГНБ КЛ-10 кВ сеч. 70 мм<sup>2</sup>» на 109 863,49 рублей.

Министерством проанализирована стоимость материалов по поставщикам. Стоимость кабеля силового с алюминиевыми жилами ААБл 3х70-10 (поз. 10 сметы), материалов по поз. 6 сметы № 04-01-01 «Трубы напорные полиэтиленовые ПЭ100, стандартное размерное отношение SDR11 номинальный наружный диаметр 160 мм, толщина стенки 14,6 мм» определены Министерством исходя из анализа коммерческих предложений из открытых источников информации.

Размер затрат рассчитан с учетом перевода базового уровня цен в текущие цены с применением индексов на II квартал 2023 года в соответствии с письмом Министра России от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

3. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

4. Исключены затраты на содержание службы заказчика - застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

5. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

6. 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 кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода 70 мм<sup>2</sup> с одной трубой трубами в скважине длиной 0,1 км определена в размере 2 220 266,46 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Стоимость строительства 1 км составит:

$$2\ 220\ 266,5 / 0,1\ \text{км} = 22\ 202\ 665\ \text{рублей (без НДС)}.$$

IV. В филиал «Мариэнерго» поступила заявка от Администрации Медведевского муниципального района на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединяемой мощностью 65 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (заявка от 03.05.2023 № 7509515).

В соответствии с п. 9.1. выданных технических условий для данного заявителя необходимо выполнить проектирование и строительство:

двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа.

Согласно сметному расчету общая стоимость строительства двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью 100 кВА киоскового типа в ценах II квартала 2023 года составит 3 226 604,48 рублей (без НДС).

Таким образом, стоимость строительства двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа составит:

$$3\ 226\ 604,48\ \text{рублей} / 65\ \text{кВт} = 49\ 640,07\ \text{рублей/кВт (без НДС)}.$$

4.1. Предложение по размеру стандартизированной тарифной ставки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» представлено в таблице № 11.

Таблица № 11

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

1	2	3	4	5
1	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	65	3 226 604,48	49 640,07

#### 4.2. Стандартизированная ставка на строительство

$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа/

Анализ экономической обоснованности расходов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа представлен в таблице № 12.

Таблица № 12

№ 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
<b>Глава 4. Объекты энергетического хозяйства</b>					
1	Смета 04-01-01	Строительство 2КТП-100 кВА-10/0,4 кВ	2 645 229,31	2 645 229,31	0
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>					
3	Приказ Минстроя России от 19.06.2020 №332/пр (прил. 1 т.1 р.2 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%	2 703,33	0,00	- 2 703,33
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>					
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%	3 546,77	0,00	- 3 546,77
5	Смета 09-01-01	Пусконаладочные работы КТП	40 084,15	40 084,15	0
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>					
6	Приказ филиала «Мариэнерго» от 19.04.2023 г. № МрЭ-144	Содержание службы заказчика-застройщика (%=9,42)	253 545,29	0,00	- 253 545,29
7	Постановление Правительства Российской Федерации от	Строительный контроль (%=2,14)	57 599,46	57 465,71	- 133,75

	21.06.2010 № 468				
<b>Глава 12. Проектные и изыскательские работы</b>					
8	Расчет ПИР	Проектные работы	129 917,40	112 736,00	- 17 181,40
<b>Непредвиденные работы и затраты</b>					
9	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр (п. 179б)	Резерв на непредвиденные работы и затраты (%=3)	93 978,77	0,00	- 93 978,77
<b>Всего по сводному сметному расчету</b>			<b>3 226 604,48</b>	<b>2 855 515,17</b>	<b>- 371 089,32</b>
<b>Присоединяемая мощность, кВт</b>			<b>65</b>	<b>65</b>	
<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, рублей/кВт</b>			<b>49 640,07</b>	<b>43 931</b>	<b>- 5 709,07</b>

Стоимость двухтрансформаторной подстанции мощностью 100 кВА определена филиалом «Мариэнерго» исходя из конъюнктурного анализа на основании запрошенных коммерческих предложений от организаций.

Министерством проанализирована стоимость оборудования по поставщикам. Стоимость комплектной 2-х трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ киоскового типа, тупиковая, с воздушными вводами 10 кВ, с воздушными вводами 0,4 кВ в составе: 2КТП-100 кВА-10/0,4 кВ с ТМГэ, АСУЭ, ТМ принята Министерством по представленным коммерческим предложениям согласно ценовому предложению ООО «Сигис» стоимостью 2 463 200 рублей за 1 шт. без НДС.

Министерством проанализирована стоимость цен на материалы в соответствии со Сборником средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл (Стройцена Республики Марий Эл на 1 квартал 2023 г.). Стоимость прочих материалов определена Министерством на основании федерального сборника цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (ФСНБ-2001).

Скорректированы затраты по следующим основаниям:

1. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат «Временные здания и сооружения».

2. Исключены затраты на возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время.

3. Исключены затраты на содержание службы заказчика -застройщика (9,42%) как экономически необоснованные.

4. Скорректированы затраты на строительный контроль с учетом скорректированной стоимости сводного сметного расчета по главам 1-9.

5. Скорректированы затраты на проектно-изыскательские работы. Исключены работы по расчёту стоимости проектных работ на диспетчерское управление (электростанциями, подстанциями), расчет токов короткого замыкания электрических сетей напряжением 3 - 20 кВ.

6. 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 10/0,4 кВ киоскового типа, тупиковая, с воздушными вводами 10 кВ, с воздушными вводами 0,4 кВ в составе: 2КТП-100 кВА-10/0,4 кВ с ТМГэ, АСУЭ, ТМ по расчету Министерства составит 2 855 515,17 рублей (без НДС) в ценах II квартала 2023 года. Присоединяемая мощность потребителей согласно выданным техническим условиям - 65 кВт. Стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа составит:

$$2\,855\,515,17 \text{ рублей} / 65 \text{ кВт} = 43\,931 \text{ рублей/кВт (без НДС).}$$

V. Кроме того, предлагается внести в приказ Минэкономразвития 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» изменения в части формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций с учетом установления дополнительной стандартизированной ставки  $C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$  строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа.

### РЕШИЛИ:

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) таблицу № 3 приложения № 1 дополнить позициями 3.6.2.2.2.1, 3.6.2.2.2.2 и 3.6.2.2.4.2 следующего содержания:

«3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 202 665
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	35 948 421

		бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 633 916»;

б) в таблице № 5 приложения № 1:

дополнить позицией 5.2.2.2 следующего содержания:

«5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	43 931»;
----------	-----------------------------------	---	------------	----------

позицию 5.2.5.3 изложить в следующей редакции:

«5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 074
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			21 103»;

дополнить позициями 5.2.6.3 и 5.2.8.3 следующего содержания:

«5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 164
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 734»;

в) дополнить приложение № 1 таблицей № 7 следующего содержания:  
«Таблица № 7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
6.2.8.2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	29 815»;

г) подпункт «в» пункта 1 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{4s,t} \times n_{s,t}) + \sum (C_{5s,t} \times N_s) + \sum (C_{6s,t} \times N_s) + \sum (C_{7s,t} \times N_s) + \sum (C_{8s,t} \times q_{s,t}), \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (рублей за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{3s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{4s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/шт);

$C_{5s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{6s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{7s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{8s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням



напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на одну точку учета (рублей за точку учета);

$L_{2s,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$L_{3s,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$N_s$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, на уровне напряжения (s) (кВт);

$q_{s,t}$  - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.);

$n_{s,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.»;

д) пункт 4 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«4. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.».$$

Принято: за - 6 чел., против - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается к настоящему протоколу).

Председатель правления,  
министр промышленности,  
экономического развития  
и торговли Республики Марий Эл

Секретарь правления




С.И.Крылов

М.Н.Полетаева

Позиция  
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»  
в коллегиальном органе Министерства промышленности,  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
Кацуба Юрия Викторовича  
к заседанию, назначенному на «22» июня 2023 г.

В связи с проведением заседания коллегиального органа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл «22» июня 2023 г., 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 С3, С5, С6) голосую «**против**», так как:

- в направленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ цен на материалы и оборудование,
- в экспертном заключении отсутствует обоснование выбора: видов проектных и полевых изыскательских работ, расценок для проектных работ, связанных с наружными сетями канализации,
- в ставках С2 некорректно переведены расходы по проектным работам в расчете на 1 км.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Ю.В. Кацуба

