



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « » февраля 2021 года

№ 21/

**О внесении изменений в постановление
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области от 25.12.2020 № 20/505**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2020 года № 20/505 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год» следующие изменения:

1) в стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1): пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	12 368,57
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	19 269,02
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	24 225,69
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	157 285,81
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	35 кВ	1 131 975,22

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента

И.Ю. Солдатова

Заключение
департамента государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области об экономической обоснованности
стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой
организации на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного
включения 35 кВ

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступила заявление от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) об утверждении стандартизированной тарифной ставки на установку трехфазного прибора учета электрической энергии (мощности) косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ от 25.01.2021 №МР1-КМ/19-2/252.

Необходимость утверждения стандартизированной тарифной ставки вызвана направлением заявления в адрес филиала ПАО «МРСК Центра» - «Кострома» от АО «ОРТАТ» на технологическое присоединение ПС 35/6 кВ «Фармация», для электроснабжения производственной деятельности, расположенной по адресу: Костромская область, Сусанинский район, с. Северное, м/р-н Харитоново, участок № 1, земельный участок с кадастровым номером 44:22:041201:10 с запрашиваемой максимальной мощностью 4 625 кВт (в том числе, ранее присоединенная максимальная мощность 1 850 кВт) по третьей категории надежности и уровнем напряжения 35 кВ.

В соответствии с п. 10.3 технических условий № 20649524 сетевая организация осуществляет организацию учета электрической энергии и мощности наружного исполнения 35 кВ на концевой опоре проектируемой ВЛ 35 кВ в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ПУЭ, с присоединением его после реклоузера 35 кВ на границе балансовой принадлежности, с установкой трехфазного прибора учета э/э (мощности) косвенного включения.

Нормативно-правовая база проведения экспертизы:

1) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2) Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);

5) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 г.г.

В рамках обоснования затрат на строительные-монтажные работы филиал представил сводный и локальный сметный расчет, а также коммерческие предложения на оборудование следующих организаций:

- ООО «Ай-ТОР»;
- ООО «Тяжмаштрейд».

Согласно информации представленной филиалом от 04.02.2021 № МР1-КМ/19-2/472 трехфазный прибор учета электрической энергии (мощности) косвенного включения устанавливаемый на уровне напряжения 35 кВ (I-TOR-35-100-1-0.2/0.2S-ХЛ1 с ТСН-35 кВ) в целях технологического присоединения не включался в план закупок. Филиал не может представить фактические сведения о стоимости и закупочных процедурах по данному оборудованию.

Департаментом проанализированы затраты, включаемые в стандартизованную тарифную ставку на установку прибора учета на уровне напряжения 35 кВ. В результате установлено следующее:

1. Затраты на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения 35 кВ определены филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по федеральным единичным расценкам, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2016 №1039/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок, федеральных сметных цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве, федеральных сметных расценок на эксплуатацию строительных машин и автотранспортных средств, федеральных сметных цен на перевозки грузов для строительства» (далее – приказ от 30.12.2016 №1039/пр).

В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 8.04.2020 № 195/пр «О признании утратившими силу некоторых приказов Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации» и в связи с вступлением в силу с 31.03.2020 приказов Минстроя России от 26.12.2019 № 871/пр «Об утверждении сметных норм на строительные работы», № 872/пр «Об утверждении сметных норм на монтаж оборудования», № 873 «Об утверждении сметных норм на капитальный ремонт оборудования», № 874 «Об утверждении сметных норм на пусконаладочные работы», № 875/пр «Об утверждении сметных норм на ремонтно-строительные работы», № 876/пр «О включении в федеральный реестр сметных нормативов информации о федеральных

единичных расценках и отдельных составляющих к ним» приказ от 30.12.2016 № 1039/пр признан утратившим силу;

2. Постановление Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1 «Об утверждении и введении в действие Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» является не действующим. Документ утратил силу в связи с изданием Приказа Минстроя России от 06.10.2020 № 592/пр, вступившего в силу со дня вступления в силу Приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации». Таким образом, применение МДС35 в сметной документации является нарушением порядка ценообразования.

3. Временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, содержание дирекции, содержание служб заказчика, непредвиденные затраты, проектно-изыскательские работы, а также проведение работ по комплектации оборудования не приняты в расчет как экономически не обоснованные в отсутствии фактических затрат на установку прибора учета напряжением 35 кВ.

В соответствии с п. 11 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) 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 устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться 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 стандартизированную тарифную ставку на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения предлагается включить затраты в размере 1 131 975,22 руб. без НДС (таблица № 1).

Таблица № 1

Наименование затрат	предложение филиала ПАО "МРСК Центра"- "Костромаэнерго" согласно материалам, представленным от 25.01.2021 № МР1-КМ/19-2/252					предложение филиала ПАО "МРСК Центра"- "Костромаэнерго" согласно материалам, представленным от 05.02.2021 № МР1-КМ/19-2/505					предложение ДГРЦ и Т КО				
	ИТОГО	строительные работы	монтажные работы	оборудование, мебель, инвентарь	прочее	ИТОГО	строительные работы	монтажные работы	оборудование, мебель, инвентарь	прочее	ИТОГО	строительные работы	монтажные работы	оборудование, мебель, инвентарь	прочее
Установка прибора учета	1 126 974,05	3 134,11	83 524,78	1 040 315,16	0,00	1 065 408,78	3 134,11	66 341,38	995 933,29	0,00	1 055 548,05	3 134,11	66 341,38	986 072,56	0,00
Временные здания и сооружения, 2,5%	2 166,47	78,35	2 088,12	0,00	0,00	1 736,89	78,35	1 658,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	1 129 140,52	3 212,46	85 612,90	1 040 315,16	0,00	1 067 145,67	3 212,46	67 999,91	995 933,29	0,00	1 055 548,05	3 134,11	66 341,38	986 072,56	0,00
Производство работ в зимнее время, 2,1%	1 865,33	67,46	1 797,87	0,00	0,00	1 495,46	67,46	1 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПНР	133 816,92	0,00	0,00	0,00	133 816,92	76 427,17	0,00	0,00	0,00	76 427,17	76 427,17	0,00	0,00	0,00	76 427,17
ИТОГО	1 264 822,77	3 279,92	87 410,77	1 040 315,16	133 816,92	1 145 068,30	3 279,92	69 427,91	995 933,29	76 427,17	1 131 975,22	3 134,11	66 341,38	986 072,56	76 427,17
Содержание дирекции, 2,14%	27 067,21	0,00	0,00	0,00	27 067,21	24 504,46	0,00	0,00	0,00	24 504,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Содержание служб заказчика, 3,99%	50 466,43	0,00	0,00	0,00	50 466,43	45 688,23	0,00	0,00	0,00	45 688,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	77 533,64	0,00	0,00	0,00	77 533,64	70 192,69	0,00	0,00	0,00	70 192,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	1 342 356,41	3 279,92	87 410,77	1 040 315,16	211 350,56	1 215 260,98	3 279,92	69 427,91	995 933,29	146 619,86	1 131 975,22	3 134,11	66 341,38	986 072,56	76 427,17
ПИР	78 001,50	0,00	0,00	0,00	78 001,50	78 001,50	0,00	0,00	0,00	78 001,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	1 420 357,91	3 279,92	87 410,77	1 040 315,16	289 352,06	1 293 262,48	3 279,92	69 427,91	995 933,29	224 621,36	1 131 975,22	3 134,11	66 341,38	986 072,56	76 427,17
Непредвиденные затраты, 3%	42 610,74	98,40	2 622,32	31 209,45	8 680,56	38 797,87	98,40	2 082,84	29 878,00	6 738,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО на установку ПУ, руб. без учета НДС	1 462 968,65	3 378,32	90 033,09	1 071 524,61	298 032,62	1 332 060,36	3 378,32	71 510,75	1 025 811,29	231 360,00	1 131 975,22	3 134,11	66 341,38	986 072,56	76 427,17

В результате стандартизированную тарифную ставку на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ предлагается установить в размере 1 131 975,22 руб. без НДС (таблица № 2).

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	предложение филиала ПАО "МРСК Центра"- "Костромаэнерго" согласно материалам представленным от 25.01.2021 № МР1-КМ/19-2/252		предложение филиала ПАО "МРСК Центра"- "Костромаэнерго" согласно материалам представленным от 05.02.2021 №МР1-КМ/19-2/505		предложение ДГРЦ и Т КО		Отклонение от предложения филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго", %	
		индекс ИЦП	1 520 670,11	индекс ИЦП	1 384 598,62	индекс ИЦП	1 131 975,22	1 вариант	2 вариант
Стандартизированная тарифная ставка на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	35 кВ	1,04		1,04		1,00		-25,56%	-18,25%

Таблица № 2

Предлагаемый к утверждению размер стандартизированной тарифной ставки не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Консультант отдела
регулирования в электроэнергетике
и газе департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области



Э.С. Сабадаш