



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «13» марта 2020 года

№ 7

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Солдатова И.Ю.

Заместитель директора департамента государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

Якимова Л.А.

Начальник юридического отдела департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

Маракулина И.А.

Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Покровская С.А.

Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

Северюхин П.В.

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы
по Костромской области

Матвеева Е.В.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

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

Смирнова Э.С.

Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Лебедева А.А.

Представители регулируемых организаций:

Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «МРСК
Центра-Костромаэнерго»

Данилов А.С.

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

1. Заместителя директора департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Якимову Л.А., ходатайствующего о переносе вопросов №4 и №5 на более поздний срок.

2. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю.– Принять повестку.

Вопрос № 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год»

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление от филиала ПАО «МРСК Центра-Костромаэнерго» (далее – филиал) на внесение изменений в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» в части утверждения стандартизированных тарифных ставок: С2 (строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно) в размере 4 886 604,89 руб./км без НДС и С4 (установка реклоузера 35 кВ) в размере 4 056 885,56 руб./шт без НДС (от 21.01.2020 № МР1-КМ/19-2/324).

ДГРЦ и Т КО проанализированы расчетные и обосновывающие материалы по утверждению стандартизированных тарифных ставок (С2 и С4) на предмет экономических обоснованных затрат в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

- 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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17;

5) Приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент).

В соответствии с п. 2 Регламента дело об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней не открывается при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

В этой связи дело об утверждении стандартизированных тарифных ставок на строительство воздушной линии 35 кВ и реклоузера 35 кВ не открывалось в ДГРЦ и Т КО.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен филиалом на основании заявки АО «ОРТАТ» на технологическое присоединение № 16893463 и технических условий на присоединение ПС 35/6 кВ «Фармация» для АО «ОРТАТ».

По итогам проверки затрат на строительство воздушной линии и реклоузера ДГРЦ и Т КО направил в адрес филиала замечания от 7.02.2020 № ДРЦТ-330 к локальным сметным расчетам.

Филиал 26.02.2020 за № МР1-КМ/19-2/1054 сообщил следующее:

«Заявителем АО «ОРТАТ» 23.01.2020 были представлены дополнительные сведения к заявке, что потребовало внесения изменений в сметные расчеты. В связи с этим, просим Вас аннулировать ранее поданную заявку от 21.01.2020 № МР1-КМ/19-2/324 об утверждении стандартизированных тарифных ставок на строительство ВЛ-35 кВ и реклоузера 35 кВ и рассмотреть вновь направляемые материалы для утверждения стандартизированных тарифных ставок на строительство ВЛ-35 кВ и реклоузера 35 кВ».

Представленные филиалом локальные сметные расчеты на строительство ВЛ 35 кВ и реклоузера 35 кВ скорректированы с учетом замечаний ДГРЦ и Т КО от 7.02.2020 № ДРЦТ-330.

Расчет стандартизированных тарифных ставок представлен в таблицах №№1.1, 1.2.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство реклоузера 35 кВ

Таблица №1.1

Наименование	Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" согласно заявлению от 21.01.2020 № О-71	Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" согласно заявлению от 27.02.2020 №О-367	Предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение согласно предложению от 21.01.2020 №О-71, (+,-)	Отклонение согласно предложению от 27.02.2020 №О-367, (+,-)
ИТОГО - реклоузер 35 кВ, руб.	3 367 829,91	3 136 114,65	3 136 114,65	-231 715,26	0,00
Реклоузер 35 кВ	2 966 727,94	2 966 191,90	2 966 191,90	-536,04	0,00
Временные здания и сооружения	1 485,00	0,00	0,00	-1 485,00	0,00
Удорожание в зимнее время	1 948,00	882,78	882,78	-1 065,22	0,00
ПНР	84 401,47	84 401,47	84 401,47	0,00	0,00
Строительный контроль	65 368,00	0,00	0,00	-65 368,00	0,00
Содержание службы заказчика	90 110,00	0,00	0,00	-90 110,00	0,00
ПИР	53 588,50	53 588,50	53 588,50	0,00	0,00
Авторский надзор	6 109,00	0,00	0,00	-6 109,00	0,00
Непредвиденные затраты	98 092,00	31 050,00	31 050,00	-67 042,00	0,00

ИТОГО - опора на реклоузер 35 кВ, руб.	689 055,65	559 981,58	559 981,58	-129 074,07	0,00
Опора на реклоузер 35 кВ	600 656,65	546 243,92	546 243,92	-54 412,73	0,00
Временные здания и сооружения	15 016,00	0,00	0,00	-15 016,00	0,00
Удорожание в зимнее время	19 702,00	8 193,66	8 193,66	-11 508,34	0,00
Строительный контроль	13 597,00	0,00	0,00	-13 597,00	0,00
Содержание службы заказчика	18 744,00	0,00	0,00	-18 744,00	0,00
Авторский надзор	1 271,00	0,00	0,00	-1 271,00	0,00
Непредвиденные затраты	20 069,00	5 544,00	5 544,00	-14 525,00	0,00
стандартизированная тарифная ставка на установку реклоузера 35 кВ, руб./шт. без НДС	4 056 885,56	3 696 096,23	3 696 096,23	-360 789,33	0,00

Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно на уровне напряжения 35 кВ

Таблица № 1.2

Наименование	Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" от 21.01.2020 № О-71	Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" от 27.02.2020 №О-367	Предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение согласно предложению от 21.01.2020 №О-71, (+,-)	Отклонение согласно предложению от 27.02.2020 №О-367, (+,-)
стандартизированная тарифная ставка на строительство ВЛ-35 кВ 50-100 мм ² , руб/км без НДС	4 886 604,89	4534043,17	4534043,17	-352561,72	0,00
Строительство ВЛ-35 кВ АС 70 мм ²	4 082 809,89	4228704,50	4228704,50	145894,61	0,00
Временные здания и сооружения	102 070,00	0,00	0,00	-102070,00	0,00
Удорожание в зимнее время	133 916,00	63430,57	63430,57	-70485,43	0,00
Строительный контроль	92 422,00	0,00	0,00	-92422,00	0,00
Содержание службы заказчика	127 404,00	0,00	0,00	-127404,00	0,00
ПИР	197 017,00	197016,59	197016,59	-0,41	0,00
Авторский надзор	8 638,00	0,00	0,00	-8638,00	0,00
Непредвиденные затраты	142 328,00	44891,52	44891,52	-97436,48	0,00

В результате предлагается ставку на строительство реклоузера 35 кВ установить в размере 3 696 096,23 руб./шт без НДС, а на строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно - в размере 4 534 043,17 руб./км. без НДС.

Размер стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению, не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Особое мнение члена Правления-представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО (от 13.03.2020 № О-435):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 13.03.2020 по вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год»» в части дополнения тарифного меню стандартизированными тарифными ставками С2 (35кВт) и С4 (35кВт) голосую «воздержался». Предлагаю членам Правления рассмотреть возможность уточнения наименования стандартизированной тарифной ставки С4 «Строительство реклоузера» (35кВт) дополнительной информацией: «Строительство реклоузера (с учетом установки стальной анкерно-угловой опоры)», в целях исключения применения территориальными сетевыми организациями ставки платы с сопутствующими затратами, в отсутствие экономической обоснованности таких затрат.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных повесткой заседания, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений. В случае переноса заседания на более поздний срок голосую за такой перенос».

Члены Правления в количестве 5 человек, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно, представить Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО при заочном голосовании «воздержался».

Солдатов И.Ю. – принять предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С.

РЕШИЛИ:

1. Внести в стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1), утвержденные постановлением ДГРЦ и Т КО от 19 декабря 2019 года № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год», следующие изменения:

1) пункт 3. Стандартизированную тарифную ставку (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) изложить в следующей редакции (таблица № 1.3):

Таблица № 1.3

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно	0,4/0,23 кВ	0,00	1 600 895,75
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	1 603 004,47
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	1 955 770,72
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	1 955 770,72
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	2 253 970,98

C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно		0,00	1 504 076,46
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	2 131 235,89
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	2 259 414,00
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	2 329 201,59
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	2 567 873,14
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв.мм.		0,00	2 725 014,51
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	35 кВ	0,00	4 534 043,17

2) пункт 5. Стандартизированную тарифную ставку (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.) изложить в следующей редакции (таблица № 1.4).

Таблица № 1.4

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./шт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4(0,23)/6(10) кВ	0,00	2 627 215,95
C4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4(0,23)/6(10) кВ	0,00	19 206 718,73
C4	Строительство реклоузера	6(10) кВ	0,00	1 740 391,47
C4	Строительство реклоузера	35 кВ	0,00	3 696 096,23

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденные стандартизированные тарифные ставки являются фиксированными. Занижение или завышение данных ставок ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 1 чел.
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Якимова Л.А.	за	
3.	Покровская С.А.	за	
4.	Маракулина И.А.	за	
5.	Северюхин П.В.	за	
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			Решение: принято
6.	Соков Д.Е.	воздержался (заочное голосование)	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7.	Матвеева Е.В.	не голосовала	

Вопрос 2. «О признании утратившими силу отдельных постановлений региональной службы по тарифам администрации Костромской области и департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области»

СЛУШАЛИ: Маракулину Ирину Александровну, начальника юридического отдела департамента.

Проект постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О признании утратившими силу отдельных постановлений региональной службы по тарифам администрации Костромской области и департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области» разработан в целях приведения нормативных правовых актов Костромской области в соответствие с действующим законодательством.

Нормативные правовые акты региональной службы по тарифам администрации Костромской области и департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области не действуют в связи с чем подлежат признанию утратившими силу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение Маракулиной И.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Маракулиной И.А.

РЕШИЛИ:

Принять проект постановления «О признании утратившими силу отдельных постановлений региональной службы по тарифам администрации Костромской области и департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 2. «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области»

СЛУШАЛИ: Маракулину Ирину Александровну, начальника юридического отдела департамента.

Проект постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области» разработан в целях приведения нормативных правовых актов Костромской области в соответствие с действующим законодательством.

Нормативные правовые акты департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области не действуют в связи с чем подлежат признанию утратившими силу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение Маракулиной И.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Маракулиной И.А.

РЕШИЛИ:

Принять проект постановления «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Секретарь Правления
13 марта 2020 г.

Северюхин П.В.