



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «8» июля 2022 года

№ 21

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.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Малов О.Е.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе	Сабадаш Э.С.
--	--------------

Представители регулируемых организаций:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	Чубанов С.Ю.
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» - «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:

Председателя Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Солдатову И.Ю., сообщившего следующее.

В связи с отсутствием консультанта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокиной Т.А. временно обязанности секретаря данного заседания правления департамента ГРЦ и Т возлагаются на начальника отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровскую С.А.

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

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «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 2022 год»

СЛУШАЛИ:

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

С 1 июля 2022 года вступили изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», в соответствии с которыми с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

Особенности определения размера платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) и применения этой платы, а также размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) и применения этой платы определяются Правительством Российской Федерации (Федеральный закон от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике»).

С учетом вышеизложенного принято постановление Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178), которое вносит изменения в расчет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов необходимо до 1 июля 2022 года привести свои решения об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, в соответствии с данным постановлением.

Таким образом, проект постановления ДГРЦ и Т КО «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472» (далее – проект постановления) разработан в целях приведения постановления ДГРЦ и Т КО в соответствие с нормативными правовыми актами, принятыми на федеральном уровне.

Таким образом, с учетом внесенных изменений на федеральном уровне проектом постановления ДГРЦ и Т КО предлагается утвердить:

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области:

1) 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случаях технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым - десятым пункта 17 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, утвержденных постановлением 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».

2) 1000 руб. за кВт (с учетом НДС) для заявителей - физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

- в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;
- в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;
- в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;
- в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;
- в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;
- в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;
- в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети составляет не более 200 м. в городах и поселках городского типа и не более 300 м. в сельской местности, плата определяется на основании стандартизированных тарифных ставок на организационные мероприятия и установку приборов учета.

Для остальных категорий потребителей плата за технологическое присоединение будет определяться по стандартизированным тарифным ставкам. В случае если мощность подключаемых энергопринимающих устройств объекта заявителя составляет не более 150 кВт, то в состав платы будет включаться инвестиционная составляющая на строительство «последней мили» в размере 50 %.

В соответствии с подпунктом 3 пунктом 7 Положения о порядке проведения оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 15.11.2016 № 444-а «Об утверждении положения о порядке проведения оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов Костромской области», проект постановления не подлежит оценке регулирующего воздействия.

В соответствии с частью 2 статьи 13.1 Закона Костромской области от 11.01.2007 № 106-4-ЗКО «О нормативных правовых актах Костромской области» проект постановления не подлежит вынесению на общественное обсуждение.

Особое мнение филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» по утверждению ставки для физических лиц с мощностью до 15 кВт включительно, которые относятся к льготной категории (за исключением лиц, относящихся к социальной категории):

«В соответствии с проектом постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 №21/472» направленным в адрес филиала ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» письмом от 04.07.2022 № 01-28/1616, ставка для физических лиц с мощностью до 15 кВт включительно, не относящихся к социальной категории, регулирующим органом предложена к утверждению в размере 3000 рублей за кВт с учетом НДС (на минимально предельно допустимом уровне).

Филиал ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» письмом от 01.07.2022 №МР1-КМ/19-2/2822 представил в адрес департамента расчет данной ставки на основании фактических данных за 2018-2020 годы. На основании расчета филиала по фактическим затратам уровень ставки для физических лиц с мощностью до 15 кВт включительно, не относящихся к социальной категории, составляет 6 647,78 рублей за кВт с учетом НДС. Данная ставка является экономически обоснованной.

Филиал ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» не согласен с предложением департамента и просит пересмотреть размер льготной ставки для физических лиц с мощностью до 15 кВт включительно, не относящихся к социальной категории. Филиал предлагает принять данную ставку на уровне экономически обоснованных затрат – 6 647,78 руб./кВт с учетом НДС.».

Особое мнение члена Правления – представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО (от 7.07.2022 вх. № О-2311):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 08.07.2022 г.:

по вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «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 2022 год» голосую «воздержался», так как проектом решения:

- не определена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой мощности для заявителей, указанных в абзаце 8 пункта 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правил) (юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации максимальной мощностью не более 150 кВт);

- не определен перечень случаев, на которые не распространяются положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 проекта приказа (в соответствии с абзацами 29 – 33 пункта 17 Правил);

- не предусмотрены в приложении 2 формулы по определению размера платы для категории лиц, указанных в абзацах 4-5, 11-19 пункта 17 Правил.

Предлагаю членам Правления рассмотреть возможность указания в проекте приказа информации о распространении действия приказа на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации на территории Костромской области, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных с 1 июля 2022 года.

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 рассмотрения вопроса повестки заседания на более поздний срок голосую «за» такой перенос.».

Члены Правления в количестве 4 человек, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО воздержался при заочном голосовании.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2021 года № 21/472 «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 2022 год» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.03.2022 № 22/20, от 25.03.2022 № 22/28, от 10.06.2022 № 22/101) следующие изменения:

1) подпункт 2 пункта 1 признать утратившим силу;

2) пункт 2 признать утратившим силу;

3) Утвердить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к

электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С.;

4) в стандартизированных тарифных ставках (приложение № 1):

графу 4 пунктов 3, 4, 5, 6, 6.1 признать утратившей силу;

в графе 5 пунктов 3, 4, 5, 6, 6.1 слова «более 150 кВт» исключить;

5) Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (приложение № 2) признать утратившими силу;

6) Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 3) изложить в новой редакции:

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P = C1 + C8 \times q$, где:

C1, C8 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

q - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$P = C1 + C2 \times L2 + C3 \times L3 + C8 \times q$, где:

C2, C3, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L3 - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

1.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$P = C1 + C2 \times L2 + C3 \times L3 + C4 \times n + C5 \times Ni + C6 \times Ni + C8 \times q$, где:

C4, C5, C6 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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, утвержденных постановлением 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» (далее – Правила технологического присоединения), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$C_2 = 0, C_3 = 0, C_4 = 0, C_5 = 0, C_6 = 0.$$

3. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более 150 кВт с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» рассчитываются по следующим формулам:

$$C_2^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \times C_2, C_3^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \times C_3, C_4^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \times C_4,$$

$$C_5^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \times C_5, C_6^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \times C_6.$$

7) Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год (приложение № 4) признать утратившей силу.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июля 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 4 чел. против – 0 чел. воздержался – 1 чел. Решение: принято
1.	Солдатов И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			Решение: принято
5.	Соков Д.Е.	воздержался	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
6.	Малов О.Е.	не голосовал	х

Исполняющий обязанности
секретаря Правления
8 июля 2022 года



С.А. Покровская