



ПРОТОКОЛ № 54

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

12 июля 2022 г.

Председательствует – Губский С.Г., первый заместитель председателя региональной тарифной комиссии Ставропольского края.

Присутствуют члены правления: Каштанова Н.А., Пискунова М.Н., Рызанова И.В.

Заочно участвует: Сапунов Д.Н., Гочияев С.С. – представитель Ассоциации НП «Совет Рынка»

Отсутствуют: К.А. Шишманиди, Войтенко Н.И., Котов Е.В.

Кворум для проведения заседания имеется.

Поступили письма от:

УФАС по Ставропольскому краю от 12.07.2022 № ДС/306/22 о принятии к сведению информации (вх. № 2579 от 12.07.2022);

НП «Совет рынка» от 11.07.2022 г. сообщило о позиции Ассоциации по рассматриваемому вопросу (вх. № 2575 от 12.07.2022);

об отсутствии замечаний и предложений:

ПАО «Россети – Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» от 08.07.2022 № МР8/СЭФ/01-00/1998 (вх. № 2535 от 08.07.2022);

ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал от 11.07.2022 № 52-52-07/1237 (вх. № 2568 от 11.07.2022);

АО «НЭСК» от 08.07.2022 № 1314/02 (вх. № 2542 от 08.07.2022).

АО «Ставропольские городские электрические сети» от 11.07.2022 № 10/1527 (вх. № 2576 от 12.07.2022);

ООО «Ставропольская Сетевая компания» от 12.07.2022 № 184 (вх. № 2577 от 12.07.2022);

АО «Ессентукская сетевая компания» от 08.07.2022 № 947 (вх. № 2546 от 08.07.2022);

7) ЗАО «ЮЭК» (филиал в г. Лермонтове) от 08.07.2022 № 07/923 (вх. № 2543 от 08.07.2022);

8) АО «Георгиевские городские электрические сети» от 07.07.2022 № 01-07/581 (вх. № 2521 от 07.07.2022);

9) АО «Кисловодская сетевая компания» от 11.07.2022 № 486 (вх. № 2571 от 12.07.2022);

МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» от 11.07.2022 № 1066 (вх. № 2557 от 11.07.2022);

АО «Пятигорскэнерго» от 11.07.2022 № 1129/09 (вх. № 2555 от 11.07.2022)

«Желдорэнерго»-филиал ООО «Энергопромсбыт» от 07.07.2022 № 21038/22и-ЖДИ (вх. № 2530 от 08.07.2022);

Письма с предложениями поступили от:

ГУП СК «Ставэлектросеть» от 11.07.2022 № 03-1385 (вх. № 03-1385 от 11.07.2022);

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении стоимости льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2022 год

Информация по вопросу повестки дня подготовлена Масловой Юлией Владимировной – заместителем начальника отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение.

Проект постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края «Об установлении стоимости льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2022 год» подготовлен во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 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».

Проект предусматривает установление льготных ставок следующих категорий заявителей:

1. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 3 766,00 рублей (с учетом НДС) за кВт;

2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за кВт. Для заявителей, предоставивших подтверждающие документы соответствия заявителя категориям предусмотренных Федеральными законами, таким как членам малоимущих семей, ветеранам, инвалидов, граждан подвергшихся воздействию радиации, многодетных семей.

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. И если лицом, обратившимся с заявкой, ранее не была подана заявка, которая не была аннулирована, или не заключен договор технологического присоединения в границах территории того же субъекта Российской Федерации, в течении 3 лет со дня заключения такого договора.

3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности 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, в размере 3 000,00 рублей (с учетом НДС) за кВт.

Предлагаемые к установлению льготные ставки рассчитаны на основании фактических данных о расходах ТСО, возникших при технологическом присоединении потребителей до 15 кВт включительно, предоставленных сетевыми организациями за 2021 год, с учетом показателей инфляции и прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары (услуги) хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфра-

структурном секторе, на 2022 год, отраженных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2025 года (базовый вариант), разработанном Минэкономразвития России, в размере 11,4 процента. А также с учетом стандартизированных тарифных ставок (C_1 , C_8), утвержденных постановлением РТК Ставропольского края от 23 декабря 2021 г. № 77/1 на 2022 год.

Так как показатели инфляции являются плановыми, данные льготные ставки устанавливаются на период с 01 июля по 31 декабря 2022 года, а с 01 января 2023 года размер данных ставок будет пересмотрен с учетом фактических показателей инфляции.

В отношении устанавливаемой льготной ставки объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, отсутствуют данные о фактических расходах данной категории заявителей, в связи с чем предлагается к установлению минимальный предел (3 000,00 рублей/кВт) установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 № 1178.

Также согласно пункту 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение № 1135/17, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. (далее – Методические указания), в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Учитывая вышеизложенное, предлагается установить формулу для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Ставропольского края, для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) с применением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = (C_{\max N 1} + C_{\max N}^{(a, k)}) \times N_{\max}.$$

При соблюдении критериев: присоединение 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 бли-

жайшего 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, обратившимся с заявкой, ранее не была подана заявка, которая не была аннулирована, или не заключен договор технологического присоединения в границах территории того же субъекта Российской Федерации, в течении 3 лет со дня заключения такого договора.

По данному вопросу имеется мнение члена правления С.С.Гочияева – представителя Ассоциации НП «Совет Рынка», изложенное в письме от 11.07.2022 б/н прилагаемом к настоящему протоколу, которое содержит позицию проголосовать «воздержался», так как:

- отсутствуют формулы по определению размера платы для категории лиц, указанных абзацах 4 – 5, 8, 11 – 19 пункта 17 Правил технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

В результате рассмотрения предлагаемого вопроса правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШИЛО:

1. Установить на период с 01 июля по 31 декабря 2022 года:

1.1. Льготные ставки:

1.1.1. В случае 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) и 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, в размере 3 766,00 рублей (с учетом НДС) за кВт.

1.1.2. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также 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, в размере 3 000,00 рублей (с учетом НДС) за кВт.

1.1.3. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - двенадцатом 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя указанным категориям, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 1 000 рублей (с учетом НДС) за кВт.

1.2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил 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.

Для заявителей, указанных в абзаце первом данного подпункта, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_8 \times q ;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = (C_{\max N 1} + C_{8(\max)}^{maxN}) \times N_{\max}.$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C₁ – стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов сетевой организации на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17;

C₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

T – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности (руб.);

C_{maxN 1} – 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 технических условий заявителем;

C_{8(max)}^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Положения пункта 1 настоящего постановления не могут быть применены в случаях указанных в абзаце 29 пункта 17 Правил технологического присоединения.

3. Признать утратившим силу с 01 июля 2022 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 декабря 2018 г. № 60/9 «Об установлении на территории Ставропольского края платы за тех-

нологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно».

4. Принятое постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет свое действие с 01 июля 2022 года.

Голосовали «За» 4 членов правления.

«Воздержался» 1 член правления.

Секретарь правления

М.Н.Пискунова