

Протокол утвержден
председателем региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края

К.А.Шишманиди

28 декабря 2020 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 82

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

28 декабря 2020 г.

Председательствует – Шишманиди К.А., председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края.

Присутствуют:

члены правления: Губский С.Г., Котов Е.В., Гусева М.В., Войтенко Н.И., Каштанова Н.А.

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

Отсутствуют:

Кворум для проведения заседания имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2021 год;

.....

Поступили письма:

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» вх. от 24.12.2020 № 4884

ГУП СК «Ставэлектросеть» вх. от 28.12.2020 № 4925

АО «НЭСК» вх. от 28.12.2020 № 4927

АО «Невинномысский Азот» вх. от 28.12.2020 № 4930

АО «Ставропольские городские электрические сети» вх. от 26.12.2020

№ 4910

АО «Пятигорскэнерго» вх. от 26.12.2020 № 4914

АО «Ессентукская сетевая компания» вх. от 24.12.2020 № 4875

ООО «КЭУК» филиал «Железноводские электрические сети» исх. от 23.12.2020 № 644

АО «Георгиевские городские электрические сети» вх. от 25.12.2020 № 4848

ООО «Газпром энерго» вх. от 23.12.2020 № 4866

МУП города Буденновска «Электросетевая компания» вх. от 28.12.2020 № 4920

ООО «Ставропольская Сетевая Компания» вх. от 25.12.2020 № 4900

ЗАО «Люминофор – сервис» вх. от 23.12.2020 № 4863

ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края» вх. от 22.12.2020 № 4827

В целях проведения независимой антикоррупционной экспертизы проекты постановлений РТК Ставропольского края по включенным в повестку дня вопросам размещены в установленные сроки на официальном сайте РТК Ставропольского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и на Региональном интернет-портале проектов нормативных правовых актов Ставропольского края, а также направлены в прокуратуру Ставропольского края.

Управление Федеральной антимонопольной службы по Ставропольскому краю письмами от 28.12.2020 № ДС/04-16023/2020 и № ДС/04-16024/2020 сообщило об отсутствии замечаний по рассматриваемым вопросам.

Информация по первому вопросу подготовлена Масловой Юлией Владимировной – консультантом отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение.

I. Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы.

Основанием для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства являются заявления территориальных сетевых организаций.

Экспертиза представленных материалов, достоверность которых подтверждается подписями руководителя и ответственных должностных лиц, произведена с учетом положений:

– Федерального закона № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике»;

– Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской

ской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– 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, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила);

– методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17);

– методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1);

– прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

II. Основания для рассмотрения РТК Ставропольского края вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2021 год

На 2021 год определён перечень следующих территориальных сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются тарифы:

- Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»;
- ГУП СК «Ставэлектросеть»;
- АО «Пятигорскэнерго»;
- АО «КСК»;
- ООО «Газпром энерго», Северо-Кавказский филиал;
- ОАО «РЖД», Северо-Кавказский филиал;
- АО «НЭСК»;
- АО «ГГЭС»;
- ООО «КЭУК» филиал «Железноводские электрические сети»;
- ООО «РИТМ-Б»;
- ООО «ССК»;
- ЗАО «ЮЭК» филиал в г. Лермонтове;
- ЗАО «Люминофор-Сервис»;
- АО «Невинномысский Азот»;
- ОАО «Оборонэнерго» филиал Северо-Кавказский;
- МУП г. Буденновска «ЭСК»;
- ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»;
- АО «Горэлектросеть» г. Ставрополь;
- АО «Ессентукская сетевая компания»;

- ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края».

Согласно пункту 2 статьи 23.2. Федерального закона «Об электроэнергетике» ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки рассчитаны с разбивкой по категориям Заявителей, с дифференциацией по уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности, в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Ставропольского края.

Расчёт выполнен на основании предоставленных территориальными сетевыми организациями в РТК Ставропольского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложениями к Методическим указаниям.

Экспертиза представленных сведений проводилась с целью определения экономически обоснованных расходов для определения размера стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, необходимых для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год.

Экспертами комиссии рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несут территориальные сетевые организации.

III. Расчёт размера стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на 2021 год при определении стандартизированных тарифных ставок приняты с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объёмах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2017 - 2019 гг.) по каждому мероприятию в соответствии с данными раздельного учета сетевых организаций.

Экспертами определены стандартизированные тарифные ставки:

- C_1 - рассчитанная по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний № 1135/17 в рублях за одно присоединение итоговой суммой, а также в разбивке по следующим мероприятиям:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

- $C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i - м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

- $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

- $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

- $C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

- $C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

- $C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

- $C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Стандартизированные тарифные ставки ($C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ и C_8) рассчитаны на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В выборку за каждый год (2017; 2018; 2019) включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчёта экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определенных в соответствии с положениями Методических указаний № 1135/17.

При расчёте стандартизированных тарифных ставок $C_{1,1}$ и $C_{1,2}$ на 2021 год применены следующие среднегодовые индексы потребительских цен (ИПЦ), определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенным на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года (далее – Прогноз)

- ИПЦ 2018 года фактический в размере 102,9 процента;
- ИПЦ 2019 года фактический в размере 104,5 процента;
- ИПЦ на 2020 год в размере 103,2 процента;
- ИПЦ на 2021 год в размере 103,6 процента.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны как среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого

хозяйства с учетом следующих фактических индексов цен производителей (ИЦП) подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» Прогноза, для приведения цен к уровню цен периода регулирования:

- ИЦП 2018 г. – 5,1 процента;
- ИЦП 2019 г. – 7,3 процента;
- ИЦП 2020 г. – 3,7 процента;
- ИЦП 2021 г. – 3,9 процента.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_1^{\max N}, C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}, C_5^{\max N}, C_6^{\max N}, C_7^{\max N}$ и C_8^{\max}) также определены отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в соответствии с данными о фактической протяжённости линий и объёме присоединённой мощности.

Расчёт ставок платы выполнен без учета налога на добавленную стоимость.

Согласно Методическим указаниям по определению размера платы для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности рассчитываются по следующим формулам:

$$\begin{aligned} C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (35) & C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (36) & C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (37) \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (38) & C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (39) & C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} &= 0, (40) \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (46) & C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (47) & C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (48) \\ C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (49) & C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (50) & C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} &= 0, (51) \end{aligned}$$

Таким образом, указанные стандартизированные тарифные ставки $C_2^{<150 \text{ кВт}}, C_3^{<150 \text{ кВт}}, C_4^{<150 \text{ кВт}}, C_5^{<150 \text{ кВт}}, C_6^{<150 \text{ кВт}}, C_7^{<150 \text{ кВт}}$ и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_7^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ (руб./кВт) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год приняты равными нулю.

IV. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств

Согласно пункту 30 Методических указаний по определению размера платы плата за технологическое присоединение 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:

1. формулу для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Ставропольского края, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$:

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i;$$

2. формулу для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Ставропольского края, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}, C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}, C_5^{\max N}, C_6^{\max N}, C_7^{\max N}$ и C_8^{\max} :

$$T = C_1^{\max N} \times N_{\max} + (C_{2(s,t)}^{\max N} + C_{3(s,t)}^{\max N} + C_{4(s,t)}^{\max N} + C_{5(s,t)}^{\max N} + C_{6(s,t)}^{\max N} + C_{7(s,t)}^{\max N} + C_{8(s,t)}^{\max N}) \times N_{\max};$$

3. в случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P – расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}, P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II или III Методических указаний (руб.).

4. формулу для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Ставропольского края, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_{8i} \times q_i;$$

5. формулу для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое

присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}, C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}, C_5^{\max N}, C_6^{\max N}, C_7^{\max N}, C_8^{\max N}$:

$$T_{\leq 150} = C_1^{\max N} \times N_{\max} + C_{8(s,t)}^{\max N} \times N_{\max}.$$

6. если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

V. Расчёт размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Экономически обоснованные расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определены в соответствии с положениями Методических указаний 215-э/1.

Размер указанных расходов подлежит включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии в 2021 году в соответствии с действующим законодательством.

В результате анализа представленных расчётов и обоснований к ним сетевыми организациями, эксперты пришли к заключению.

Расчёты выполнены исходя из фактических данных за 2019 год на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

При определении величины выпадающих доходов экспертная группа руководствовалась следующими положениями действующего законодательства.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования, плата за технологическое присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 руб. (без НДС – 458,33) при присоединении

объектов отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности.

Согласно абзацу 7 пункта 17 Правил, в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

В соответствии с Основами ценообразования с 01 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 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 превышать 50 процентов величины указанных расходов, а с 1 октября 2017 г. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства полностью исключаются из состава платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 150 кВт.

В соответствии с абзацем 14 пункта 87 Основ ценообразования если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования (2019 год) у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объём средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то эти расходы учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то указанные средства исключаются из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

На основании того, что экономически обоснованные расходы 2019 года подлежат к учету в НВВ 2021 года, выпадающие доходы 2019 года проиндексированы на индексы-дефляторы 2019/2020 гг. – 3,2 процента, 2020/2021 гг. – 3,6 процента, согласно Прогнозу.

В соответствии с вышеуказанными нормами экономически обоснованные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей до 15 кВт включительно и мощностью до 150 кВт включительно, определены отдельно по каждой сетевой организации.

Расчёт выпадающих доходов территориальных сетевых организаций содержится в приложениях 1-14 к протоколу.

По данному вопросу имеется мнение члена правления С.С.Гочияева – представителя Ассоциации НП «Совет Рынка», изложенное в письме от 28.12.2020 б/н (далее – письмо Ассоциации НП «Совет Рынка»), прилагаемое к настоящему протоколу, которое содержит позицию проголосовать «против».

В соответствии с письмом НП «Совет Рынка» в полученных материалах отсутствует обоснование стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) по мероприятиям «последней мили», по которым за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства, а также к утверждению предлагаются ставки, не предусмотренные приложением 6 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, например, строительство воздушной линии по существующим опорам.

Эксперты имеют аргументированные возражения. Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили», по которым за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства, и ставки, не предусмотренные приложением 6 Методических указаний № 1135/17, в целях расширения тарифного меню и обеспечения доступности услуги подключения к электрическим сетям определены исходя из утвержденных на 2020 г. ставок с учетом ИЦП 2019/2020 и 2020/2021.

Предлагается правлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края принять стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2021 год в соответствии с проектом постановления с учетом изменений.

В результате рассмотрения предлагаемого проекта постановления правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШИЛО:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2021 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2021 года без учёта налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/1 (далее – стандартизированные тарифные ставки).

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей

к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2021 года без учёта налога на добавленную стоимость согласно приложению 2 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/1 (далее – ставки за единицу максимальной мощности).

1.3. Формулы для расчёта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/1.

2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год, согласно приложению 4 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/1.

3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим решением, применяются для расчёта размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Голосовали:

«За» 6 членов правления.

«Против» 1 член правления

Секретарь правления

