

Протокол утвержден
председателем региональной тарифной
комиссии Ставропольского края
К.А.Шишманиди
23 декабря 2021 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 77

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

23 декабря 2021 г.

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

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

Заочно участвует: Сапунов Д.Н., Гочияев С.С.

Кворум для проведения заседания имеется.

Письма поступили об отсутствии замечаний и предложений от: УФАС по Ставропольскому краю исх. от 21.12.2021 № ГЗ/04-14787/2021 (вх. № 4707 от 21.12.2021); Прокуратура Ставропольского края исх. № 42-14-2021 от 22.12.2021 (вх. № 4737 от 22.12.2021), ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края» от 20.12.2021 № 21/2310 (вх. № 4675 от 20.12.2021); ГУП СК «Ставэлектросеть» от 21.12.2021 № 03-2581-ЭС (вх. № 4706 от 21.12.2021); ЗАО «ЮЭК» исх. от 21.12.2021 № 07/1865 (вх. № 4711 от 21.12.2021); ООО «Газпром энерго» исх. от 21.12.2021 № 52-52-07/2029 (вх. № 47091 от 21.12.2021); АО «Ессентукская сетевая компания» исх. от 21.12.2021 № 1828 (вх. № 4698 от 21.12.2021); «Желдорэнерго»-филиал ООО «Энергопромсбыт» исх. от 22.12.2021 № 39860/21и-ЖДЭ (вх. № 4734 от 22.12.2021); АО «Горэлектросеть» исх. от 22.12.2021 № 10/3089 (вх. № 4741 от 23.12.2021); Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» от 22.12.2021 № 1.6/01-00/3397-исх (вх. № 4720 от 22.12.2021); МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» от 23.12.2021 № 1927 (вх. № 4748 от 23.12.2021), АО «НЭСК» исх. от 20.12.2021 № 2420/01 (вх. № 4740 от 23.12.2021); АО «Пятигорскэнерго» исх. от 23.12.2021 № 1765/09 (вх. № 4745 от 23.12.2021); ООО «Ставропольская Сетевая Компания» исх. от 23.12.2021 № 273 (вх. № 4746 от 23.12.2021);

Поступили письма с замечаниями, возражениями и предложениями (особым мнением) от: представителя НП «Совет рынка» С.С. Гочияева исх. от 22.12.2021 № 6/н (вх. № 4739 от 23.12.2021);

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 2022 год.

.....

В целях проведения независимой антикоррупционной экспертизы проект постановления РТК Ставропольского края по включенному в повестку дня вопросу размещен в установленные сроки на официальном сайте «Информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также на Региональном интернет-портале проектов нормативных правовых актов Ставропольского края.

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

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

— методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными 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, утвержденными 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.

2. Основания для рассмотрения РТК Ставропольского края вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2022 год

На 2022 год определен перечень следующих территориальных сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются тарифы:

- Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»;
- ГУП СК «Ставэлэктросеть»;
- АО «Пятигорскэнерго»;
- АО «КСК»;
- ООО «Газпром энерго», Северо-Кавказский филиал;
- ОАО «РЖД», Северо-Кавказский филиал;
- АО «НЭСК»;
- АО «ГТЭС»;
- ООО «КЭУК»;
- ООО «РИТМ-Б»;
- ООО «ССК»;
- ЗАО «ЮЭК» филиал в г. Лермонтов;
- ЗАО «Люминофор-Сервис»;
- АО «Невинномысский Азот»;
- ОАО «Оборонэнерго» филиал Северо-Кавказский;
- МУП г. Буденновска «ЭСК»;
- ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»;
- АО «Горэлэктросеть» 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) объему присоединяемой максимальной мощности, в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Ставропольского края.

Расчет 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 № 1135/17.

Экспертиза представленных сведений проводилась с целью определения экономически обоснованных расходов для определения размера стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 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.

3. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на 2022 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, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2018 - 2020 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_{11} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C_{12} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

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

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

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

- $C_{5,1}$ - 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);

- $C_{6,1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

- $C_{7,1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

- $C_{8,1}$ - 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 (2018; 2019; 2020) включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета 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 расчете стандартизированных тарифных ставок $C_{1,1}, C_{1,2,1}$ и $C_{1,2,2}$ на 2022 год применены следующие среднегодовые индексы потребительских цен (ИПЦ), определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенным на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 27 сентября 2021 года (далее – Прогноз)

- ИПЦ 2019 года фактический в размере 104,5 процента;

- ИПЦ 2020 года фактический в размере 103,4 процента;

- ИПЦ на 2021 год в размере 106,0 процента;

- ИПЦ на 2022 год в размере 104,3 процента.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны как среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства с учетом следующих фактических индексов цен производителей (ИПЦ) подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» Прогноза, для приведения цен к уровню цен периода регулирования:

- ИПЦ 2019 г. – 107,3 процента;

- ИПЦ 2020 г. – 103,7 процента;

- ИПЦ 2021 г. – 105,1 процента;

- ИПЦ 2022 г. – 104,3 процента.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_1^{maxN}, C_2^{maxN}, C_3^{maxN}, C_4^{maxN}, C_5^{maxN}, C_6^{maxN}, C_7^{maxN}$ и C_8^{maxN}) 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 протяженности линий и объеме присоединенной мощности.

Расчет ставок платы выполнен без учета налога на добавленную стоимость.

Согласно Методическим указаниям № 1135/17 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:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (35) \quad C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (36) \quad C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (37)$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (38) \quad C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (39) \quad C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (40)$$

$$C_{2(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (46) \quad C_{3(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (47) \quad C_{4(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (48)$$

$$C_{5(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (49) \quad C_{6(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (50) \quad C_{7(s,t)}^{maxN < 150 \text{ кВт}} = 0, (51)$$

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 $C_2^{maxN < 150 \text{ кВт}}, C_3^{maxN < 150 \text{ кВт}}, C_4^{maxN < 150 \text{ кВт}}, C_5^{maxN < 150 \text{ кВт}}, C_6^{maxN < 150 \text{ кВт}}, C_7^{maxN < 150 \text{ кВт}}$ (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 2022 год приняты равными нулю.

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

Согласно пункту 30 Методических указаний № 1135/17 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 № 1135/17.

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 $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$:

$$P = C_1 + C_{21} \times L_2 + C_{31} \times L_3 + C_{41} + C_{51} \times N_{\max} + C_{61} \times N_{\max} + C_{71} \times N_{\max} + C_{81} \times q_1;$$

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 $C_1^{\max}, C_2^{\max}, C_3^{\max}, C_4^{\max}, C_5^{\max}, C_6^{\max}, C_7^{\max}, C_8^{\max}$:

$$T = C_1^{\max} \times N_{\max} + (C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max} + C_8^{\max}) \times N_{\max};$$

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 № 1135/17, 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 № 1135/17, (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 $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$:

$$P_{\pm 150} = C_1 + C_{81} \times q_1;$$

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 $C_1^{\max}, C_2^{\max}, C_3^{\max}, C_4^{\max}, C_5^{\max}, C_6^{\max}, C_7^{\max}, C_8^{\max}$:

$$T_{\pm 150} = C_1^{\max} \times N_{\max} + C_{81}^{\max} \times N_{\max};$$

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 подпункту «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.

5. Расчет 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 2022 году в соответствии с действующим законодательством.

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

Расчеты выполнены исходя из фактических данных за 2020 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 присоединение 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 руб.) при присоединении объектов отнесенных к третьей категории надежности (по одному экземпляру электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя 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 (2020 год) у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем 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 исключены из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

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

Расчет выпадающих доходов территориальных сетевых организаций содержится в приложениях 1-15 к протоколу.

По данному вопросу имеется мнение члена правления С.С.Гочияева – представителя Ассоциации НП «Совет Рынка», изложенное в письме от 22.12.2021 б/н (далее – письмо Ассоциации НП «Совет Рынка»), прилагаемом к настоящему протоколу, которое содержит позицию проголосовать «против».

Предлагается правлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края принять стандартизированные тарифные ставки, ставки за единичную максимальную мощность и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2022 год в соответствии с проектом постановления.

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

РЕШИЛО:

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

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2022 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 23 декабря 2021 г. № 77/1.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2022 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению 2 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 23 декабря 2021 г. № 77/1.

1.3. Формулы для расчета 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 23 декабря 2021 г. № 77/1.

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 2022 год, согласно приложению 4 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 23 декабря 2021 г. № 77/1.

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

Голосовали «За» 7 членов правления.

Секретарь правления


НИ.Войтенко

