

Протокол утверждён
председателем региональной тариф-
ной комиссии Ставропольского края
К.А.Шимманиди
12 июля 2023 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 44

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

12 июля 2023 г.

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

Присутствуют члены правления: Губский С.Г., Войтенко Н.И., Малав-
ко Е.А., Пискунова М.Н., Рязанова И.В.

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

Отсутствует член правления: Котов.Е.В.

Кворум для проведения заседания имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в таблицу 2 приложения 1 к постановлению
региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г.
№ 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул
для расчета размера платы за технологическое присоединение энерго-
принимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства
территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с
01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года».

.....

Информирует по вопросам 1-2: Маслова Юлия Владимировна – заместитель
начальника отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования
плат за технологическое присоединение.

.....

Поступили письма от:

прокуратуры Ставропольского края от 11.07.2023 № Исорг-7/1-5313-
23/16986-20070001 о результатах рассмотрения проекта нормативного право-
вого акта:

УФАС по СК от 06.07.2023 № ДС/7071/23 о принятии к сведению;
ГУП СК «Ставэлектросеть» от 07.07.2023 № 03-475/д об отсутствии
замечаний и предложений и об отсутствии заявителей;

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»
от 10.07.2023 № МР8/СЭФ/01-00/2069 об отсутствии возражений и предла-
вителей;

АО «Горэлектросеть» от 11.07.2023 № 10/1359 об отсутствии замеча-
ний и предложений и об отсутствии заявителей;
Ассоциация НП «Совет рынка» от 11.07.2023 особое мнение.

СЛУШАЛИ:

по первому вопросу Маслову Ю.В., которая доложила следующее.

АО «Ставропольские городские электрические сети» (вх. от 01.06.2023
№ 2164) (далее – Общество) и филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» -
«Ставропольэнерго» (вх. от 14.06.2023 № 2260) (далее – Филиал) обратились
в региональную тарифную комиссию Ставропольского края с заявлениями
о внесении изменений в постановление РТК Ставропольского края от 25 но-
ября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ста-
вок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хо-
зяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на пе-
риод с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года» (далее – Постановление
№ 84/1), в части дополнения тарифного меню стандартизированными став-
ками на покрытие расходов сетевой организации на строительство.
В целях расчета платы за технологическое присоединение энергопри-
нимающих устройств:

1. Объекта «парк отдыха», расположенного по адресу: Ставропольский
край, г. Ставрополь, кадастровый номер земельного участка
26:12:012001:13648, (заявитель – ИП Тищенко С.Г.) к электрическим сетям
АО «Ставропольские городские электрические сети», с максимальной мощ-
ностью 4700 кВт по второй категории надежности электроснабжения при
напряжении 0,4 кВ, необходимо установление стандартизированной тариф-
ной ставки на строительство:
кабельной линии 10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или
пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² вклю-
чительно с тремя кабелями в траншее;
кабельной линии 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального
наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци-

ей сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с одной трубой в скважине.

2. Объекта «МТФ», расположенного по адресу: Ставропольский край, Кировский р-н, ст-ца Марьянская, в границах ОАО «Марьянское» (заявитель – АО «Агрохлебпродукт») к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» с максимальной мощностью 660 кВт по третьей категории надежности электроснабжения при напряжении 10 кВ, необходимо установление стандартизированной тарифной ставки на строительство однотрансформаторной подстанции с уровнем напряжения 35/10 кВ мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа.

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

- Федерального закона «Об электроэнергетике»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- 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, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность представленных документов несут сетевые организации.

На основании заявлений сетевых организаций и в соответствии с пунктом 32 Методических указаний предлагается установить дополнительно стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций:

- строительство кабельной линии 10 кВ, в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с тремя кабелями в траншее С₃;
- строительство кабельной линии 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с одной трубой в скважине С₃;
- строительство однотрансформаторной подстанции с уровнем напряжения 35/10 кВ мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа С₇.

Расчет выполнен на основании представленных сетевыми организациями сведений о планируемых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения по каждому мероприятию в соответствии с Методическими указаниями.

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

1. Расчет затрат на строительство КЛ 10 кВ АО «Ставропольские городские электрические сети» выполнен на основании Территориальных единичных расценках (ТЕР) в базисном уровне цен 2001 года. Пересчет сметной стоимости в уровень цен II квартала 2023 года произведен в соответствии с письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 02.05.2023 № 24756-ИФ/09.

Экспертами выполнены следующие корректировки:

- в расчете сметной стоимости строительства кабельной линии 10 кВ, в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с тремя кабелями в траншее скорректировано количество соединительных муфт «Муфта кабельная ПСТ -10- 800 -Б- (КВТ)» в количестве 6 шт (27-6=21), так как уже учтены концевые муфты (6 шт) «Муфта кабельная ПСКВТ -10- 800 -Б- (КВТ)»;

- так как устанавливаются стандартизированные тарифные ставки без усложняющих условий выполнения мероприятий по строительству кабельной линии 10 кВ, исключен коэффициент «Производство работ осуществляются в стесненных условиях застроенной части населенных пунктов» в раз- мере – 1,15, так как данный коэффициент, применяется при реконструкции объектов капитального строительства, а также устанавливаются стандартизированные тарифные ставки для применения на всей территории Ставропольского края.

2. Расчет затрат на строительство однотрансформаторной подстанции с уровнем напряжения 35/10 кВ мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа выполнен филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» на основании Федеральных единичных расценок (ФЕР) в базисном уровне цен 2001 года. Пересчет сметной стоимости строительства в уровень цен II квартала 2023 года произведен в соответствии с письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 2 мая 2023 г. № 24756-ИФ/09, и изменения сметной стоимости оборудования в соответствии с письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11 мая 2023 г. № 26728-ИФ/09.

Экспертами выполнены следующие корректировки:

- исключен коэффициент «Транспортные расходы» в размере 3 процента, согласно пункту 4.60 постановления Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1 «Об утверждении и введении в действие Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской

Федерации» (вместе с «МДС 81-35.2004...»), на основании того, что данный документ утратил силу в связи изданием приказа Министра России от 06.10.2020 № 592/пр, вступившего в силу со дня вступления в силу приказа Министра России от 04.08.2020 № 421/пр. Также согласно коммерческих предложений на оборудование, цена оборудования указана с учетом доставки на склад в филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» до г. Пятигорск:

– исключен коэффициент «Заготовительно-складские расходы» в размере 1,2 процента, согласно пункту 4.64, так как «МДС 81-35.2004» утратил силу в связи изданием приказа Министра России от 06.10.2020 № 592/пр, вступившего в силу со дня вступления в силу приказа Министра России от 04.08.2020 № 421/пр;

– исключен коэффициент «Временные здания и сооружения» – 2,5 процента;

– исключен коэффициент «Производство работ в зимнее время по видам строительства» – 0,6 процента;

– затраты на проектно-изыскательские работы определены экспертами в соответствии с пунктом 51 на основании значения таблицы 1.7, приведенной в приложении N 2 к Методике определения стоимости работ по подготовке проектной документации, утвержденной приказом Министра России от 01.10.2021 № 707/пр, в соответствии с скорректированными сметными расчетами стоимости строительства ПС 35/10 кВ, с применением норматива цены проектных работ от сметной стоимости строительства в размере 9,2 процента;

– при формировании сметного расчета стоимости затрат на приобретение и монтаж оборудования филиалом допущена ошибка. В сметных расчетах в базисном уровне цен 2001 года были учтены стоимости оборудования в текущих ценах (2023 г.) и применен индекс изменения сметной стоимости оборудования в размере – 6,2. Расчет стоимости расходов сетевой организации на приобретение и монтаж оборудования приведен в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министра России от 04.08.2020 № 421/пр.

Также расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однопроводной подстанции с уровнем напряжения 35/10 кВ мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа (с установкой одного силового трансформатора 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА согласно пункта 10.1 Технических условий от 26.05.2023 г. № 43950/2023/СТВ/ВЭС/НРЭС), выполнен филиалом исходя из заявленной мощности объекта (660 кВт).

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки, в соответствии с Методическими указаниями, утверждаются едиными для всех терри-

ториальных сетевых организаций на территории Ставропольского края, а также, согласно пункту 24 Методических указаний, расчет ставки на строительство однопроводной подстанции с уровнем напряжения 35/10 кВ мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа, выполнен экспертами исходя из мощности подстанции 1488 кВт (1600 кВА*СОС ф 0,93).

В результате пересчета и внесенных корректировок стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство КЛ (1-10 кВ) С₃ и на покрытие расходов сетевой организации на строительство ПС 35/6(10) С₇ определены в следующих размерах:

| Наименование мероприятий | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|----------|---------------|---------------|---------------|---|
| Строительство кабельной линии в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее (1-10 кВ) | руб/км | 7 884 283,74 | 7 718 056,50 | -166 227,24 | |
| Строительство кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм ² включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ) | руб/км | 21 418 652,43 | 20 091 247,66 | -1 327 404,77 | |
| Строительство однопроводной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа (35/6(10) кВ) | руб./кВт | 269 844,20 | 80 960,28 | -188 883,92 | |

Расчет выполнен без учета налога на добавленную стоимость.

Учитывая изложенное, предлагается правлению утвердить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов «последней мили» на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год в следующих размерах:

1. Строительство кабельной линии в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с тремя кабелями в траншее на уровне напряжения 1-10 кВ (С₃) – 7 718 056,50 руб./км.;

2. Строительство кабельной линии прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм² включительно с одной трубой в сваежине на уровне напряжения 1-10 кВ (С₃) – 20 091 247,66 руб./км.;

3. Строительство однопровольной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа с уровнем напряжения 35/6(10) кВ (С₇) – 80 960,28 руб./кВт.

По данному вопросу имеется мнение члена правления Гочияева С.С. – представителя Ассоциации НП «Совет Рынка», изложенное в письме от 11.07.2023 б/н (далее – письмо Ассоциации НП «Совет Рынка»), прилагаемом к настоящему протоколу, которое содержит позицию протолосовать «воздержался».

В результате рассмотрения предлагаемого вопроса правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШЕНИЕ:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 января 2023 г. № 2/1, от 10 марта 2023 г. № 12/1, от 30 марта 2023 г. № 19/1 и от 20 апреля 2023 № 27/1).

Голосовали «За» 6 членов правления.
«Воздержался» один член правления.

.....

Секретарь правления

