

Протокол утвержден
первым заместителем
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
С.Г.Губский
26 января 2024 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 3

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

26 января 2024 г.

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

Присутствуют члены правления: Войтенко Н.И., Котов Е.В., Маливко Е.А., Пискунова М.Н., Рязанова И.В.

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

Отсутствует член правления: Шимманли К.А.

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 декабря 2023 г. № 82/7 «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 2024 году».

....

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

.....

Поступили письма от:

УФАС по Ставропольскому краю от 23.01.2024 № ДС/673/24 о принятии к сведению;

НП «Ассоциация Совет Рынков» от 25.01.2024 особое мнение члена правления Гочияева С.С.;

Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго» от 24.01.2024 № МР8/СЭФ/01-00/250 без участия представителя;

АО «КСК» от 26.01.2024 № 67 об отсутствии замечаний и предложениях;

.....

СЛУШАЛИ:

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

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго» (вх. от 01.12.2023 № 4135 с уточнениями от 14.12.2023 № 4372) (далее – Филиал) и АО «Кисловодская сетевая компания» (вх. от 29.12.2023 № 4610) (далее – Общество) обратились в региональную тарифную комиссию Ставропольского края с заявлениями об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, в части дополнения тарифного меню стандартизированными ставками на покрытие расходов сетевой организации на строительство:

воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированные стандартными сечением свыше 200 до 500 мм² включительно одноцепные (С_{2,2,2,3,4,1,2}^{1,0});

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа (С_{5,1,8,3}^{10/0,4});

двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (С_{5,2,9,2}^{10/0,4});

двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа (С_{5,2,1,0,3}^{10/0,4});

двухтрансформаторной и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа (С_{7,2,4,1}^{110/6(10)кВ});

В целях расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

1. К электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»:

ООО «Волшебный Микносе» (заявитель – АО «Пятигорскэнерго»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Кооперативная, земельный участок с кадастровым номером 26:33:090207:1061, максимальной мощностью 4500 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения;

г-р Мирзояна А.Х. (заявитель – АО «Пятигорскэнерго»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Героев Отечества, 3, земельный участок с кадастровым номером 26:33:000000:19317:чх1, максимальной мощностью 4240 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения;

ЖК «Волна» ООО «Специализированный застройщик «Акснома» (заявитель – АО «Пятигорскэнерго»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Огородная, 39, максимальной мощностью 1028,3 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения;

МУ «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации г. Пятигорска» (заявитель – АО «Пятигорскэнерго»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Кооперативная, земельный участок с кадастровым номером 26:33:090207:1061, максимальной мощностью 3224 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения;

объектов жилой застройки (заявитель – МУ «Управление городского хозяйства, транспорта и связи администрации г. Пятигорска»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, с. Золотушка, земельный участок с кадастровым номером 26:33:000000:19317, максимальной мощностью 4400 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по третьей категории надежности электроснабжения;

объектов капитального строительства ЖК «Курортный» (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «Курортный»), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Егорошина, земельный участок с кадастровым номером 26:33:000000:20331, максимальной мощностью 4800 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения.

2. К электрическим сетям АО «Кисловодская сетевая компания»: Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Ставропольский край, г. Кисловодск, ул. Фоменко, дом 138, максимальной мощностью 1646,76 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения.

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);

– Правила 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 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22);

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несут территориальные сетевые организации.

Расчет выполнен на основании предоставленных 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 экспертами выполнены следующие корректировки:

– в отношении расчета сметной стоимости строительства ВЛ 110 кВ применены индексы изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат по «Линейные объекты электрификации и энергетического хозяйства» на IV квартал 2023 г. и ИЦП 2024 г. – 105,2 процента (Филиалом применены индексы «Прочие объекты» III квартала 2023 года);

1) - оплата труда – 30,73 (Филиалом предлагается индекс III квартала 2023 г. – 30,17);

2) - материалы, изделия и конструкции – 7,61 (Филиалом предлагается индекс III квартала 2023 г. – 8,26);

3) - эксплуатация машин и механизмов – 13,28 (Филиалом предлагается индекс III квартала 2023 г. – 11,45);

4) - «Пусконаладочные работы» – 30,73 (Филиалом предлагается индекс III квартала 2023 г. – 30,17);

5) В сводном сметном расчете скорректирован процент соотношения, используемый при расчете размера платы за проведение государствен-

ной экспертизы, согласно, постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145, в размере – 12,69 процентов (Филиалом применен 16,65 процентов).

– в отношении расчета сметной стоимости строительства ПС 110/6(10) кВ и БКТП 10/0,4 кВ исключен коэффициент 1.2 «Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обеспечена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности», так как согласно приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр. применение повышающих коэффициентов должны учитываться в соответствии с проектной документацией:

– исключен коэффициент «Временные здания и сооружения» – 3,9 процента (ПС 110/6(10) кВ, БКТП 10/0,4 кВ); – 3,3 процента (ВЛ 110 кВ); – исключен коэффициент «Производство работ в зимнее время по видам строительства» – 0,6 процента (ПС 110/6(10) кВ, БКТП 10/0,4 кВ); – 0,3 процента (ВЛ 110 кВ);

– исключен коэффициент «На премирование за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства» – 2 процента;

– затраты на проектно-изыскательские работы, определенные экспертами:

– на строительство ПС 110/6(10) кВ в размере – 42 728,71 тыс.руб.;
– на строительство БКТП 10/0,4 кВ (1600 кВА) в размере – 697,90 тыс.руб.;
– на строительство БКТП 10/0,4 кВ (2х2500 кВА) в размере – 2 093,71 тыс.руб.

В соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (УНЦ), утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – Приказ №10) проектно-изыскательские работы рассчитаны экспертами в соответствии с УНЦ, так как Филиалом при определении величины процентного отношения стоимости проектных работ к сметной стоимости строительства объектов выполненных ресурсно-индексным методом, применен процент определяемый к сметным расчетам выполняемых базисно-индексным методом, согласно Методики определения стоимости работ по подготовке проектной документации, утвержденной приказом Минстроя России от 01.10.2021 № 707/пр.

– затраты на экспертизу проекта исключены, так как согласно пункта 3 Приказа №10, УНЦ учитываются затраты на выполнение проектно-изыскательских работ и экспертизу проектной документации, а также результаты инженерных изысканий.

– в отношении расчета сметной стоимости строительства КТП 10/0,4 кВ (2х2000 кВА) исключен коэффициент «Производство работ в зимнее время по видам строительства» – 2,86 процента, так как устанавливаются

стандартизированная тарифная ставка для применения на всей территории Ставропольского края без усложняющих условий;

– выполнен пересчет сметной стоимости строительства в уровень цен 2024 года с применением ИЦП 2024 г. – 105,2 процента, ТСО расчеты выполнены в ценах III квартала 2023 года.

В результате пересчета и внесенных корректировок стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство определены в следующем размере:

| Наименование мероприятий | Ед. измерения | Предложение ТСО | РГК СК | Отклонение |
|---|---------------|-----------------|---------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| воздушные линии на многогортанных металлических опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм ² включительно одноцепные, на уровне напряжения 110 кВ и выше | руб./км | 35 288 677,60 | 32 951 636,99 | -2 337 040,61 |
| однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа, на уровне напряжения 10/0,4 кВ | руб./кВт | 8 083,39 | 7 709,84 | -373,55 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или кноскового типа, на уровне напряжения 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4 801,83 | 4 568,81 | -233,02 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа, на уровне напряжения 10/0,4 кВ | руб./кВт | 8 947,70 | 7 767,71 | -1 179,99 |
| двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа, на уровне напряжения 110/6(10) кВ | руб./кВт | 22 525,02 | 22 224,80 | -300,22 |

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 2024 год в соответствии с приложенным проектом постановления.

По данному вопросу имеется особое мнение члена правления С.С.Гочняева – представителя Ассоциации НП «Совет Рынка», изложенное в письме от 25.01.2024 б/н (далее – письмо Ассоциации НП «Совет Рынка»), прилагаемом к настоящему протоколу, которое содержит позицию протогосовать «против».

В соответствии с письмом НП «Совет Рынка», не в полном объеме предоставлено обоснование расходов на материалы/оборудование, не учтенные расценками, отсутствует информация о проведении конъюнктурного анализа цен на оборудование.

Эксперты имеют аргументированные возражения. В расчетах сметной стоимости строительства ВЛ 110 кВ, ПС 110/6(10) кВ и БКТП 10/0,4 кВ сетевой организацией учтена стоимость материалов фактически примененных в соответствии с конъюнктурным анализом, в Актах о приемке выполненных работ на объектах аналогах ПАО «Россети».

Также экспертами выборочно проведен конъюнктурный анализ рыночных цен материалов и оборудования. Коммерческие предложения, представленные ТСО, содержатся в составе материалов, направленных в НП «Совет Рынка» письмом № РТК-02-12/141 от 19.01.2024 г.

В результате рассмотрения предлагаемого вопроса правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края


РЕШИЛО:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 декабря 2023 г. № 82/7 «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 2024 год».

Голосовали «За» 6 членов правления
Голосовали «Против» один член правления

.....

Секретарь правления

Н.И.Войтенко