

Протокол утвержден
председателем региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
К.А.Шишманиди
03 апреля 2024 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 16

заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

03 апреля 2024 г.

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

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

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

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 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».

Информирует: Маслова Юлия Владимировна – консультант отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение.

.....

Поступили письма от:

УФАС по Ставропольскому краю 02.04.2024 № ДС/3907/24 о принятии их к сведению;

филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» «Желдорэнерго» от 28.03.2024 № 5601/24-и-ЖДЭ об отсутствии представителей;

филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго» от 01.04.2024 № МР8/СЭФ/01-00/1209 об отсутствии замечаний и предложений и отсутствии представителей;

представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Гочияева С.С. от 02.04.2024 особое мнение;

.....

СЛУШАЛИ:

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

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго» (вх. от 19.02.2024 № 729) (далее – Филиал) и «Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (вх. от 21.02.2024 № 753 и от 29.02.2024 № 806) (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:

линейного разъединителя номинальным током от 100 до 250 А включительно ($C_{4,2,2}^{27,5 \text{ кВ}}$);

распределительного пункта (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно ($C_{4,4,4,1}^{1-20 \text{ кВ}}$);

однотрансформаторной подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа ($C_{5,1,2,2}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$);

двухтрансформаторной и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа ($C_{7,2,3,1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$).

Установление ставок осуществляется в целях исчисления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

– к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго» санаторно-курортного комплекса (заявитель – Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Ессентуки), расположенных по адресу: Ставропольский край, г. Ессентуки, район Капельной балки, кадастровый номер 26:30:100102:1232, 26:30:100102:1233, 26:30:100102:1234, 26:30:100102:1235 и 26:30:100102:1236, максимальной мощностью 9500 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения;

– к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»:

РЩ-0,4 кВ земельного участка сельскохозяйственного назначения для ведения крестьянского хозяйства (заявитель – А.В.Генсен), расположенных по адресу: Ставропольский край, Георгиевский городской округ, село Краснокумское, кадастровый номер 26:25:100847:345, максимальной мощностью 50 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по третьей категории надежности электроснабжения;

КТП-10/0,4/100 кВА (заявитель – В.А.Арутюнян), расположенных по адресу: Ставропольский край, Буденновский муниципальный округ, поселок СМП-169, ул. Мира, д. 1 «Б», кадастровый номер 26:20:240101:585, максимальной мощностью 70 кВт на уровне напряжения 10 кВ по третьей 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»;

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

– прочих законов и подзаконных актов, методических разработок и подходов, действующих 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 обоснованного и независимого экспертного заключения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несут территориальные сетевые организации.

Расчет выполнен на основании предоставленных сетевыми организациями сведений о планируемых расходах на строительство объектов электросе-

тевого хозяйства для целей технологического присоединения по каждому мероприятию в соответствии с Методическими указаниями.

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

1) в отношении стандартизированных тарифных ставок на строительство линейного разьединителя номинальным током от 100 до 250 А включительно ($C_{4.2.2}^{27,5 \text{ кВ}}$) и однострансформаторной подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа ($C_{5.1.2.2}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$), экспертами предлагается отказать в установлении ставок, так как дифференциацией ставок, определенной в приложении № 5 к Методическим указаниям, уровень напряжения, заявленный Обществом (27,5 кВ), не предусмотрен.

2) в расчете сметной стоимости строительства РП 1-20 кВ номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно исключены расходы на установку птицезащитных устройств, так как согласно пункту 34 главы VII Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 г. № 997, и сметным нормативам на строительные работы (ГЭСН 81-02-33-2022, ФЕР 81-02-33-2001) установка птицезащитных устройств учитывается при строительстве новых линий электропередачи;

3) расчет сметной стоимости строительства ПС 110/6(10) кВ определен Филиалом на основании объектов аналогов, построенных и введенных в эксплуатацию ПАО «Россети», сметных расчетов стоимости строительства отдельно по каждому мероприятию. Экспертами выполнены следующие корректировки:

– 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 обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности», так как согласно приказу Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, применение повышающих коэффициентов должно учитываться в соответствии с проектной документацией;

– исключены расходы на перевозку грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: I класс груза до 25 км на полигон ТКО как не обоснованные;

– исключены расходы на перевозку грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: I класс груза до 77 км с карьера как не обоснованные;

– исключены затраты на арендную плату, плату за публичный сервитут, упущенную выгоду за период проведения биологической рекультивации, затраты за ущерб, связанный с затратами на восстановление плодородного слоя почвы (биологическая рекультивация), как не обоснованные;

– исключен коэффициент «Временные здания и сооружения» – 3,9 процента;

– исключен коэффициент «Производство работ в зимнее время» – 0,72 процента, так как устанавливается стандартизированная тарифная ставка для применения на всей территории Ставропольского края без усложняющих условий;

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

– исключены дополнительные затраты, такие как суточные, проживание, перебазировка работников от места проживания к месту работы ввиду отсутствия обоснований;

– затраты на проектно-изыскательские работы для строительства ПС 110/6(10) кВ приняты по предложению Филиала в размере 21 149,43 тыс. руб., так как не превышают размер расходов на проектно-изыскательские работы, определенный экспертами в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (с переводом от базового норматива цены (на 01.01.2023 г.) в уровень цен 2024 года с учетом среднегодовых индексов потребительских цен) в размере 98 160,16 тыс. руб.;

– исключен коэффициент «Авторский надзор» – 0,2 процента.

Экспертами проведен выборочный анализ стоимости оборудования и материалов, не включенных в расценку, на основании предоставленных Филиалом коммерческих предложений: АО «Уралэлектротяжмаш», АО «СВЭЛ» (от 11.05.2023 г. и от 04.08.2023 г.), ООО «КонтактЭнергосбыт», ООО ВП «НТБЭ», АО «Группа СВЭЛ», ООО «Торговый дом ЭЛПРО», ООО «ПромЭлектроЩит» и ООО «Энерго Строй Монтаж».

Согласно пункту 28 Методических указаний расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) определяются в расчете на 1 кВт максимальной мощности подстанции.

В связи с чем, расходы на строительство двухтрансформаторной и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа определены экспертами в расчете на 1 кВт максимальной мощности:

$693\ 727\ 740,46\ \text{руб./} 29760\ \text{кВт}$ (16 МВА *2* cos φ 0,93*1000) = 23 310,74 руб./кВт.

Филиалом выполнен расчет исходя из присоединяемой мощности энергопринимающих устройств Заявителя 19000 кВт.

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

Наименование мероприятий	Единица Измерения	Предложение ТСО	РТК СК	Отклонение
линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно, уровень напряжения 27,5 кВ	руб./шт	525 487,95	–	–
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа, уровень напряжения 27,5/0,4 кВ	руб./кВт	96 863,94	–	–
распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, уровень напряжения 1-20 кВ	руб./шт	5 990 970,77	5 970 899,48	-20 071,29
двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа, уровень напряжения 110/6(10)	руб./кВт	37 736,99	23 310,74	-14 426,25

Расчет выполнен без учета налога на добавленную стоимость.

Учитывая изложенное, предлагается утвердить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации строительство:

– распределительного пункта (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно ($C_{4.4.4.1}^{1-20\ \text{кВ}}$), в размере 5 970 899,48 руб./шт;

– двухтрансформаторной и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа ($C_{7.2.3.1}^{110/6(10)\ \text{кВ}}$), в размере 23 310,74 руб./кВт.

– отказать в установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство линейного разъединителя номинальным током от 100 до 250 А включительно ($C_{4.2.2}^{27,5\ \text{кВ}}$) и однотрансформаторной подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа ($C_{5.1.2.2}^{27,5/0,4\ \text{кВ}}$).

В результате рассмотрения предлагаемого вопроса правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШИЛО:

1. Внести 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» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 января 2024 г. № 3/1 и от 05 февраля 2024 г. № 5/3) следующие изменения:

1.1. Подпункт 3.3 пункта 3 дополнить подпунктом «3.3.5» следующего содержания:

1	2	3	4	5
3.3.5.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 970 899,48

1.2. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

1	2	3	4	5
6.	С ₇ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.1.	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	$C_{7.2.3.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	23 310,74
6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	$C_{7.2.4.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	22 224,80
6.3.	двухтрансформаторные и более подстанции мощно-	руб./кВт	$C_{7.2.6.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	13 037,18

	стью каждого трансформатора свыше 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа			
--	--	--	--	--

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

Секретарь правления



Н.И.Войтенко