



ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии
г. Чебоксары

5 декабря 2024 г.

№ 15

Председательствовала: Копеева Т.А. – и.о. руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

Присутствовали члены коллегии:

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию);
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя – заведующий отделом социально-трудовых отношений Чувашрессовпрофа, председатель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики;
- Крылова И.Н. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»;

Докладчики:

- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

ВЫПИСКА

- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Порфирьева У.Н. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. Об установлении стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 110 кВ и выше на 2024 год

Копеева Т.А., Владимирова А.В.

1. Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (далее – Филиал) обратился в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с заявлением от 25 октября 2024 г. № МР6/122/7/1584 об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше на территории Чувашской Республики на 2024 год (далее – Заявление № МР6/122/7/1584).

В адрес Филиала обратилось общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (далее – Общество) с заявкой на присоединение энергопринимающих устройств в связи с увеличением присоединенной мощности объектов электросетевого хозяйства, расположенных по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ш. Канашское, д. 27.

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Волга» объектов электросетевого хозяйства ООО «РЭС-Энерго» (далее – Технические условия) увеличение мощности на 2,2 МВт до величины 8,33 МВт выполнено с сохранением 2 (двух) существующих точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности:

- точка присоединения 1: место выхода из отпаечных зажимов на шлейфах анкерной опоры № 43 ВЛ 110 кВ Кугеси – 1 с максимальной мощностью 4,165 МВт (для режима с отключенным состоянием точки присоединения 2 – с максимальной мощностью 8,33 МВт);

- точка присоединения 2: место выхода из отпаечных зажимов на шлейфах анкерной опоры № 43 ВЛ 110 Тракторная – 3 отпайка Кугеси – 2 с максимальной мощностью 4,165 МВт (для режима с отключенным состоянием точки присоединения 1 – с максимальной мощностью 8,33 МВт).

Согласно пункту 2.1 Технических условий необходимо оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами РЗА, утвержденными приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 101 и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546. Каналы связи устройства и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным

ВЫПИСКА

приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 97.

В соответствии с пунктом 2.2 Технический условий выполнить учет электроэнергии в соответствии с требованиями раздела X «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, в том числе:

- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения – две точки учета 110 кВ;

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями «Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках», установленных Основными положениями функционирования розничных рынков (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442);

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ПАО «Россети Волга» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения;

Пунктом 2.3 Технических условий предусмотрена оснастка вышеуказанных устройств источниками бесперебойного питания электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше, Госслужбой на 2024 год не установлена.

1.2. Согласно пункту 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1.3. Расходы, связанные с установкой трехфазного прибора учета электроэнергии косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше, заявлены Филиалом в размере 10 567 596,06 руб. на основании сводного сметного расчета, приложенного к Заявлению № МР6/122/7/1584.

1.4. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

ВЫПИСКА

Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана 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 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. № 421/пр (далее – Методика определения сметной стоимости), и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 570 224,91 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), а также Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), данные расходы не предусмотрены.

Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 32 850,20 руб.;

2) в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 105 741,53 руб. в сводном сметном расчете на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения, напряжением 110 кВ и выше (сумма в размере 560,42 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на авторский надзор).

ВЫПИСКА

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 209 445,82 руб. исключены из сводного сметного расчета;

3) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета в размере 19 574,38 руб.;

4) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 307 794,09 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

1.5. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ (мероприятия по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 9 997 372,07 рублей за точку учета.

1.6. Решили:

установить стандартизированную тарифную ставку $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 9 997 372,07 рублей за точку учета;

пункт 8.2.3 таблицы «Стандартизированные тарифные ставки С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)» приложения № 3 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2023 г. № 55-21/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 декабря 2023 г., регистрационный № 8959) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 25 июня 2024 г. № 21-8/тп (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 3 июля 2024 г., регистрационный № 9375) и от 11 ноября 2024 г. № 44-12/тп (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 27 ноября 2024 г., регистрационный № 9776), изложить в следующей редакции:

ВЫПИСКА

«8.2.3	С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	386 271,08
	С _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	9 997 372,07».

Принято:

Проголосовало - 6
 «За» - 4
 «Против» - 1 (Лавин И.А.)
 «Воздержались» - 1 (Павлова Н.М.)

Председательствующий,
 и.о. руководителя Государственной службы
 Чувашской Республики по конкурентной политике
 и тарифам



Т.А. Копеева