

Экспертное заключение
по установлению стандартизированной тарифной ставки C_5 на покрытие расходов
территориальных сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и
более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА
включительно блочного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ на территории
Чувашской Республики на 2024 год

19 июня 2024 года

г. Чебоксары

1. Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (далее – ГУП «ЧГЭС») обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с заявлением от 16 мая 2024 г. № 1349 об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением распределительных трансформаторных подстанций (далее – РТП)) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чувашской Республики на 2024 г. (далее – Заявление от 16 мая 2024 г. № 1349).

Указанная стандартизированная тарифная ставка постановлением Госслужбы 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) не установлена.

На основании приказа Госслужбы от 28 мая 2024 г. № 01/10-53 «О назначении эксперта по рассмотрению вопроса об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) на территории Чувашской Республики на 2024 год» экспертом назначен консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

2. Постановлением от 24 декабря 2021 г. № 96-24/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2022 – 2026 годы» (с учетом изменений, внесенных Постановлениями Госслужбы от 11 октября 2022 г. № 15-9/э; от 29 ноября 2022 г. № 76-18/э; от 22 декабря 2023 г. № 93-24/э) Госслужбой установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утверждены необходимая валовая выручка (НВВ) на долгосрочный период регулирования (2022 – 2026 гг.) и долгосрочные параметры регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, в том числе ГУП «ЧГЭС».

3. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26.03.2023 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 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 27.12.2004 № 861;

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службой от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов):

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ на территории Чувашской Республики на 2024 год. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Предприятием расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложении об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ на территории Чувашской Республики на 2024 год подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией и имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют.

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет организация.

5. В соответствии с абзацем вторым пункта 15 Методических указаний 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.

Согласно абзацу шестому пункта 28 Методических указаний расходы на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, определяются в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (тыс. руб./кВт).

Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов.

Расходы, связанные со строительством двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ, заявлены ГУП «ЧГЭС» в размере 9 495 768,98 руб. на основании локальной сметы «Строительство 2БКТП-1000/10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ 1000 кВА блочного типа», приложенной к Заявлению от 16 мая 2024 г. № 1349.

Локальная смета «Размещение 2БКТП-1250/10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ 1250 кВА блочного типа» разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и техническими условиями.

Локальная смета «Строительство 2БКТП-1000/10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ 1000 кВА блочного типа» 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.

Смета составлена ресурсно-индексным методом с использованием программного комплекса «Smeta.ru» с обоснованием принятых цен на строительные ресурсы Федеральной государственной информационной системы ценообразования в строительстве (ФГИС ЦС).

Следует отметить, что применяемые ГУП «ЧГЭС» нормативы не превышают нормативы, предусмотренные укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 г. № 131.

Из расчетов локальной сметы «Строительство 2БКТП-1000/10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ 1000 кВА блочного типа» Госслужбой исключены расходы на сметную прибыль в размере 30 283,33 руб. в связи с тем, что данные средства предназначены для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников, не относящиеся к себестоимости строительства.

Таким образом, планируемые расходы, определенные по локальной смете «Строительство 2БКТП-1000/10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ 1000 кВА блочного типа», с учетом корректировок Госслужбы составят 9 465 485,65 руб.

Согласно техническим условиям, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителей составляет 844,40 кВт, класс напряжения электрических сетей – 10 кВ, категория надежности – II, в том числе:

- 520,9 кВт на технологическое присоединение к электрическим сетям многоквартирного жилого дома с пристроенной котельной поз. 4 в мкр. 3 жилого района «Солнечный»;

- 323,5 кВт на технологическое присоединение к электрическим сетям многоквартирного жилого дома с пристроенной котельной поз. 6 в мкр. 3 жилого района «Солнечный».

Учитывая вышеизложенное, по итогам экспертизы предлагается к рассмотрению расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа с уровнем напряжения

10/0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 11 209,72 руб./кВт.

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам



Н.С. Казанцев