



ЧУВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕН/ПЕ /СЛЕКЕН ПАТШАЛ+Х СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ заседания коллегии

г. Чебоксары

15 июня 2023 г.

№ 10

Председательствовала: - Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Антонова М.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами 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;
- Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Мыльникова Л.Н. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства 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);
- Приглашенные:
- Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике;
- Докладчик:
- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Машинова А.М. - главный специалист-эксперт сектора регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Чебоксары», предназначенной для финансирования программы газификации, для конечных потребителей (кроме населения)

Н.В. Колебанова, Машинова А.М.

1.1. Принять к сведению информацию главного специалиста-эксперта сектора регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Машиновой А.М., что:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации» (далее – Порядок установления спецнадбавок) средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных в установленном порядке, в том числе на компенсацию затрат, связанных с регистрацией газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, ранее являвшиеся бесхозяйными и признанные по решению суда муниципальной собственностью, а также на компенсацию выпадающих доходов газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в пределах установленного размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

На основании подпрограммы «Газификация Чувашской Республики» государственной программы Чувашской Республики «Модернизация и развитие сферы жилищно-коммунального хозяйства», утвержденной постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 29 декабря 2018 г. № 588 (с изменениями, внесенными постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 29.05.2023 № 361), на 2023 и 2024 годы Госслужбой определена величина специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в размере 189,05 руб./тыс. куб. м. без учета НДС или с ростом 10,59% к декабрю 2022 г.

Объем финансирования Программы газификации на II полугодие 2023 г. – 171 859 560,00 руб. без учета НДС, величина финансирования на I полугодие 2024 г. – 25 049 073,00 руб. без учета НДС. Общий объем финансирования Программы газификации со II полугодия 2023 года по I полугодие 2024 года составляет 196 908 633,00 руб. без учета НДС.

В соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4 (далее – Методика), расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее – ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 26(25) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и

реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 средства, получаемые от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, могут быть направлены на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с возвратом привлеченных заемных средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации. Возврат средств, привлеченных ГРО по договору о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, составляет 38 610 000,00 руб.

Размер альтернативных источников финансирования утвержденной Программы газификации составил – 0,00 руб. и размер выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению (превышение фактических расходов над доходами) составил 11 412 925,13 руб.

Сумма налога на прибыль составила 61 732 889,53 руб.

Таким образом, с учетом п. 6 Методики объем выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль, со II полугодия 2023 года по I полугодие 2024 года составит 308 664 447,66 руб. без учета НДС. Объем транспортировки газа конечным потребителям (кроме населения) составит 1 632 735 тыс. куб. м.

Учитывая вышеизложенное размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Чебоксары» со дня вступления в силу постановления Госслужбы составит 189,05 руб./ тыс. куб. м без учета НДС, включая налог на прибыль, или с ростом 10,59% к декабрю 2022 г.

Влияние размера специальной надбавки к тарифам на рост цены на газ для прочих потребителей составит 0,32%.

Размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям не превышает 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей в соответствии с пунктом 12 Методики.

Согласно п. 1 Порядка установления спецнадбавок проект постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам «Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары», предназначенной для финансирования программы газификации, для конечных потребителей (кроме населения)» согласован с газораспределительной организацией.

РЕШИЛИ:

1.2. Установить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Чебоксары» для конечных потребителей (кроме населения) в размере 189,05 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).

1.3. АО «Газпром газораспределение Чебоксары» представлять в Госслужбу Чувашии по конкурентной политике и тарифам ежеквартальный мониторинг фактического освоения средств, полученных от применения специальной надбавки, с приложением актов о приемке выполненных работ, справок о стоимости выполненных работ и затрат, составленных в соответствии с постановлением Государственного

комитета Российской Федерации по статистике от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ», первичных бухгалтерских документов для обоснования стоимости материалов и оборудования.

1.4. Вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учета.

Принято: единогласно

Проголосовало:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

2. О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп

Колебанова Н.В., Владимирова А.В.

1. В Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) обратился филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (далее – Филиал) с заявлением от 01.06.2023 № МР6/122/1/2159 (зарегистрировано Госслужбой 01.06.2023, регистрационный № 5264) об установлении стандартизированных тарифных ставок С2.2.2.4.3.2.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше и С7.2.7.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110/6(10) кВ. Установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок С2.2.2.4.3.2.1 и С7.2.7.1 обусловлено поступившей заявкой администрации города Новочебоксарска Чувашской Республики (далее – Заявитель) от 09.02.2023 № ЧЭ000000551 на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 40 МВт, в связи с необходимостью создания индустриального (промышленного) парка в г. Новочебоксарске

Указанные стандартизированные тарифные ставки постановлением Госслужбы от 16 ноября 2022 года № 58-15/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 2023 год» не установлены.

В соответствии с абзацем 13 пункта 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службой 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.

В связи с тем, что в Чувашской Республике в предыдущие периоды не осуществлялось строительство подстанций 110 кВ с установкой двух силовых трансформаторов 110/10 кВ с расщепленной обмоткой низкого напряжения мощностью 63 МВА каждый, на границе участка заявителя; строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ на металлических опорах, неизолированным алюминиевым проводом сечением 120 кв.мм.,

то расчет дополнительных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, на основании объектов-аналогов, прошедших государственную экспертизу достоверности определения сметной стоимости.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки С2.2.2.4.3.2.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше.

По предложению Филиала размер стандартизированной тарифной ставки С2.2.2.4.3.2.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше составляет 20 316 233,02 рублей/км.

Сметная документация по строительству ЛЭП 110 кВ 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.

Сметы составлены в базисном уровне цен, по сборникам Федеральных единичных расценок (ФЕР) с использованием программного комплекса ГРАНД-смета, согласно действующей сметно-нормативной базе, включенной в федеральный реестр сметных нормативов.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше исключены затраты в размере 1 565,95 тыс. руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) Затраты на возведение временных зданий и сооружений приняты в размере планируемых затрат на монтаж временных зданий и сооружений, ввиду того, что указанные здания и сооружения имеют многократный характер использования и не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Сумма исключенная из расчета – 555,12 тыс. руб.

2) Расходы на содержание службы заказчика учитываются в плате за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 7.1 Положения о заказчике-застройщике (едином заказчике, дирекции строящегося предприятия) и техническом надзоре, утвержденного постановлением Госстроя СССР от 02.02.1988 № 16 (далее — Положение № 16), которым предусмотрено, что аппарат заказчика-застройщика содержится за счет средств, предусмотренных в сводных сметных расчетах стоимости строительства предприятий, зданий и сооружений, в том числе объектов, общих для группы предприятий, а на стадии проектирования - за счет централизованного фонда и резерва вышестоящих органов управления с последующим возмещением израсходованных за этот период средств.

Согласно пункту 3.1.6. Положения № 16 заказчик-застройщик наряду с функциями, предусмотренными «Правилами о договорах подряда на капитальное строительство» и «Правилами финансирования и кредитования строительства», осуществляет контроль и технический надзор за строительством, соответствием объема, стоимости и качества выполняемых работ проектам и сметным расчетам, строительным нормам и правилам на

производство и приемку этих работ, а также обеспечивает осуществление проектными организациями авторского надзора.

Частью 6 ст. 52 и частями 1, 2 ст. 53 Градостроительного кодекса Российской Федерации предусмотрено, что выполнение строительного контроля является обязательным.

Ввиду того, что в Филиале функции службы заказчика исполняют уполномоченные структурные подразделения Филиала, утвержден приказ Филиала ПАО «Россети Волга»-«Чувашэнерго» от 07.11.2022 г. № 460 «Об утверждении норматива расхода на содержание службы заказчика-застройщика, не включая строительный контроль на 2023 год», на основании которого в сводный сметный расчет включены затраты на содержание службы заказчика-застройщика в размере 2,11% от итогов глав 1-9 и 12 сводного сметного расчета стоимости строительства.

Затраты на содержание службы заказчика приняты Госслужбой в размере 2,11 % от стоимости итогов глав 1-9 и 12 и составили 387,46 тыс. руб. (отклонение от предложения Филиала -12,45 тыс. руб.).

В связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, дополнительные расходы на строительный контроль в размере 371,89 тыс. руб. являются экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета строительства ЛЭП 110 кВ.

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 21.07.1997 № 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 строительства ЛЭП 110 кВ в размере 34,76 тыс. руб.

4) Включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниям, отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 591,74 тыс. руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

Размер указанной стандартизированной ставки по расчету Госслужбы составляет 18 750 288,96 рублей/км.

3. Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.2.7.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110/6(10) кВ.

По предложению Филиала экономически обоснованные расходы на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110 / 6(10) кВ составят 874 562,86 тыс. руб.

В соответствии с пп. 2 п. 6 Методических указаний, величина максимальной мощности в данном случае должна устанавливаться с использованием формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно Главе II Методических указаний.

В качестве базы для определения ставки должна применяться максимальная мощность присоединяемых устройств, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

При определении величины ставки размер максимальной мощности был применен на уровне заявки на новое технологическое присоединение энергопринимающих

устройств администрации г. Новочебоксарска Чувашской Республики от 09.02.2023 № ЧЭ000000551 в размере 40 000 кВт.

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки С7.2.7. 1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110 / 6(10) кВ на 2023 год составит 21 864,07 руб./кВт.

По строительству ПС 110 кВ сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и техническими условиями.

Сметы составлены в базисном уровне цен, по сборникам Территориальных единичных расценок (ТЕР) с использованием программного комплекса ГРАНД-смета, согласно действующей сметно-нормативной базе ТСНБ-2001, включенной в федеральный реестр сметных нормативов.

Также к расчету стоимости строительства двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110 / 6(10) кВ Филиалом представлены сводный сметный расчет стоимости строительства 1 (далее – ССР1) и сводный сметный расчет стоимости строительства 2 (далее – ССР2).

Накладные расходы и сметная прибыль скорректированы Госслужбой, вследствие чего сметная стоимость строительства составила 873 298,35 тыс. руб.

Кроме того, по основаниям, указанным в подпункте 2 пункта 1 настоящего протокола, из сводных сметных расчетов стоимости строительства Госслужбой исключены:

1) Затраты на возведение временных зданий и сооружений приняты в размере планируемых затрат на монтаж временных зданий и сооружений из ССР1 в сумме 674,25 тыс. руб., из ССР2 – в сумме 899,00 тыс. руб. (всего – 1 573,25 тыс. руб.).

2) Затраты на содержание службы заказчика приняты Госслужбой в размере 2,11 % от стоимости итогов глав 1-9 и 12 и составили 11 024,37 тыс. руб. по ССР1 и 6 204,77 тыс. руб. по ССР2. Отклонение от предложения Филиала – 35,30 тыс. руб.

В связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными и исключены из ССР1 в сумме 7 790,27 тыс. руб. и из ССР2 - в сумме 4 587,42 тыс. руб. Отклонение от предложения Филиала составило 12 377,68 тыс. руб.

3) Расходы на авторский надзор исключены из ССР1 в размере 998,75 тыс. руб.

4) Расходы на непредвиденные затраты исключены из ССР 1 в размере 16 290,16 тыс. руб., из ССР2 – в размере 9 145,72 тыс. руб. Отклонение от предложения Филиала - 25 435,87 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110 / 6(10) кВ по расчету Госслужбы составили 832 877,49 тыс. руб.

Сравнительный анализ данных Госслужбы и филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» по расчету стандартизированных тарифных ставок С2.2.2.4.3.2.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше и С7.2.7.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110/6(10) кВ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чувашской Республики на 2023 год по обращению филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» представлен в таблице 1:

Таблица 1

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Предложение филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	Расчет Госслужбы	Отклонение, руб.
1	2		3	4	5
C _{110 кВ и выше} 2.2.2.4.3.2.1	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	20 316 233,02	18 750 288,96	-1 565 944,05
C _{110/6(10)кВ} 7.2.7.1	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 864,07	20 821,94	- 1 042,13
Максимальная мощность		кВт	40 000,00	40 000,00	0,00
Экономически обоснованные расходы на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110 / 6(10) кВ всего, в т.ч.		руб.	874 562 859,59	832 877 493,35	- 41 685 366,24

Решили:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку C2.2.2.4.3.2.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных на уровне напряжения 110 кВ и выше на территории Чувашской Республики на 2023 год в размере 18 750 288,96 рублей/км.

2. Установить стандартизированную тарифную ставку C7.2.7.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа напряжением 110/6(10) кВ на территории Чувашской Республики на 2023 год в размере 20 821,94 рублей/кВт.

1. Внести в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/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 2023 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 ноября 2022 г., регистрационный № 8154) с изменениями, внесенными постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 марта 2023 г. № 12-4/тп (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 4 апреля 2023 г., регистрационный № 8476), следующие изменения:

в пункте 2 слова «С2, С3, С4, С5» заменить словами «С2, С3, С4, С5, С7»;

в приложении № 2:

таблицу «1. Стандартизированные тарифные ставки С2 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)» после позиции:

«2.1.1.3.3.1	C _{0,4 кв и ниже} 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 320 040,38»
--------------	---	---	---------	---------------

дополнить позицией следующего содержания:

«2.2.2.4.3.2.1	C _{110 кв и выше} 2.2.2.4.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	18 750 288,96»;
----------------	---	---	---------	-----------------

дополнить таблицей следующего содержания:

«5. Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
7.2.7.1	$C_{7.2.7.1}^{110/6(10) \text{ кв}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	20 821,94»;

приложение № 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.11.2022 № 58-15/ТП

Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(КЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП}_{(ПС)} = C_1 + C_7 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП,ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,ПС)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ПС,ТП)^{мпп}, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,ПС)}^{\text{мпп}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(ВЛ)}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.».

Принято:

Проголосовало	-	7
«За»	-	6
«Против»	-	1 (Лавин И.А.)
«Воздержались»	-	0

Председатель коллегии, руководитель
Государственной службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и тарифам



Н.В. Колбанова