

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

24 октября 2025 г.

г. Грозный

№ 40

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

Д.С. Ахмадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Начальник управления экономики и финансов
АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Заместитель начальника отдела технологического
присоединения АО «Чеченэнерго».

У.С. Хажалиев

Повестка дня:

О внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год»

Рассмотрели:

Предложение **Салгириев Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по вопросу о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» в рамках установления дополнительных

стандартизированных тарифных ставок платы для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта «Военный городок в с. Гелдаген» - министерства обороны Российской Федерации (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Селимов А.Х., Хажалиев У.С.

Ибрагимов Р.Ш.: отметил, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителя, а также соответствующие расчеты и материалы.

АО «Чеченэнерго» представлены следующие расчеты СТС:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Расходы на мероприятие (тыс.руб.)	Ставка тарифа (протяженность, км)
1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	143 991 191,30	4 499 724,73

Комитетом проведена экспертиза для определения экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов Заявителя.

Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 52-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ТСО, связанных с выполнением мероприятий, предусмотренных в Технических условиях (ТУ).

Согласно Методическим указаниям, в случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов "последней мили" не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

Также проинформировал, что АО «Чеченэнерго» в установленном порядке уведомлено о дате и месте проведения заседания Правления Комитета по рассматриваемым вопросам, а также направлены необходимые материалы и проект решения. АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявки на ТП ЭПУ к электрическим сетям объектов Заявителей;
- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчеты стандартизированных ставок;
- локально-сметные, сводно-сметные расчеты и др.

Технические характеристики ТП Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 1,95 МВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 кВ.

Категория надежности – 2.

Сроки обеспечения ТП – 2026 г.

Расчет ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов Обществом не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённая ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства. Представленные расчеты произведены на основании сметных нормативов ФРСН, утвержденных Минстрой России. Для ресурсов, стоимость которых отсутствует в ФРСН, текущая цена рассчитана путём анализа рыночных цен производителей и поставщиков оборудования, материалов и прочих ресурсов. Но при этом, соответствующий конъюнктурный анализ не представлен.

Расчеты произведены по состоянию цен на 3 кв. 2025 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству ВЛ 1-20 кВ рассчитаны на 32 км и составляют – 143 991 191,30 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство двух одноцепных воздушных линии 10 кВ, на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 120 мм².

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты были указаны следующие замечания, которые были направлены в адрес Общества для устранения, в частности:

1. В состав расчетов стоимости строительства ВЛ 10 кВ включены необоснованные расходы по следующим позициям ЛСР:

1.1. необоснованно включены затраты на закупку и монтаж оборудования по защите ВЛ от грозовых перенапряжений (разрядники РДИП-10-IV-УХЛ1).

Согласно методическим указаниям по защите распределительных электрических сетей напряжением 0,4 – 10 кВ от грозовых перенапряжений, утвержденных протоколом № 2 заседания постоянно действующей комиссии по нормативно-техническому обеспечению деятельности ОАО "ФСК ЕЭС" от 30.11.2004, использования оборудования (разрядников) для защиты от воздействий грозовых перенапряжений на воздушных линиях с неизолированными проводами осуществляется в районах с аномальной высокой грозовой деятельностью;

1.2. необоснованно включены расходы на изоляторы подвесные стеклянные (ПСД-70Е), тогда как в расчетах стоимости строительства ВЛ приняты изоляторы линейные штыревые высоковольтные (ШФ 20-Г);

1.3. при определении цен на материалы и конструкции ВЛ (опоры, изоляторы и др.) использованы коммерческие предложения поставщиков, при наличии соответствующей информации в Федеральном реестре сметных нормативов (ФСБЦ). При этом, конъюнктурный анализ рыночных цен не представлен. Приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр "Об утверждении Методики 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" определено, что при наличии в Федеральном реестре сметных нормативов данных о сметных ценах в базисном или текущем уровне цен на отдельные материальные ресурсы и оборудование, а также сметных нормативов на отдельные виды работ и услуг, не допускается определение их сметной стоимости на основании сбора информации о текущих ценах (конъюнктурный анализ). Экспертом скорректированы экономически необоснованные расходы на материальные ресурсы, учтенные в ЛСР на основании коммерческих предложений поставщиков по следующим материалам и конструкциям:

- в расчетах на строительство ВЛ 10 кВ использованы опоры СВ 110-5 (стойка опоры) стоимостью - 34 789,70 руб./шт. без НДС (расчет на 1 км. 28 опор общей стоимостью - 993 680,80 руб. без НДС), тогда как в сплит-форме индексов и сметных цен для ценовой зоны Чеченской Республики, стоимость аналогичной опоры составляет - 25 960,25 руб./шт. без НДС. Обоснованный расчет стоимости опор на 1 км. составляет - 741 489,64 руб. без НДС;

- в расчетах на строительство ВЛ 10 кВ приняты согласно конъюнктурному анализу следующие материалы (конструкции): траверсы ТМ-1, ТМ-68, хомуты для крепления траверс, изоляторы линейные штыревые высоковольтные ШФ 20-Г, вместе с тем, в сплит-форме индексов цен для ценовой зоны Чеченской Республики данное оборудование присутствует.

Указанные выше замечания Обществом не были устранены.

На основании руководящих документов в области строительства и разъяснений ФАС России в стоимости строительства ВЛ экспертом учтены также дополнительные расходы по статьям, учитываемых в ССР:

- производство работ в зимнее время - 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);

- содержание службы заказчика -2,19 % (Постановление Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2);

- проектные и изыскательские работы - 9,5 % (Приказ Минстроя №707/пр от 01.10.2021 т.1.5 п.1).

С учетом произведенных расчетов, а также представленных обосновывающих материалов, размер ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству воздушных линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (одноцепные) на 2025 год составит - 2 567 261,61 руб./км. без НДС.

А.Х. Селимов: АО «Чеченэнерго» предварительно ознакомлена с произведенными Комитетом расчетами и имеет возражения в части снижения заявленных АО «Чеченэнерго» показателей, при этом не может обосновать указанные замечания Комитета.

Салгириев Э.Р. отметил, что Комитетом в установленном порядке направлены в адрес АО «Чеченэнерго» необходимые расчеты и материалы. Какие-либо возражения к проекту решения Правления АО «Чеченэнерго» не представлены.

Тагиров Ш.М.: *Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки:*

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» предусматривающих установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок голосую «Против», поскольку представителю Ассоциации «НП Совет рынка» не предоставлен проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Сангариев Н.А.: при определении размера платы за ТП Комитет руководствуется методическими указаниями по расчету размера платы за ТП и требованиями нормативных правовых актов в сфере градостроительной деятельности. Как установлено в НПА, СТС и плата за ТП на мероприятия по строительству объектов ЭСХ рассчитываются на основании смет, выполненных с применением утвержденных сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

При этом, в целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления СТС, учета всех обоснованных расходов, Комитетом проводилось согласительное совещание с АО «Чеченэнерго», запрашивались необходимые обосновывающие материалы и расчеты.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год»

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - 1 (Провоторова К.А.),

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменение в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год», установив дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	C ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 567 261,61

Председатель

Н.А. Сангариев

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела

М.М. Талхадов

Начальник отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела

Д.С. Ахмадов

Секретаря Правления

Ш.М. Тагиров