

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

5 апреля 2024 г.

г. Грозный

№ 02

Председательствовал:

Председатель Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля М.М. Талхадов

Начальник отдела тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Консультант отдела регулирования и контроля Р.Ш. Ибрагимов

Заместитель Управляющего директора Р.У. Исаев

АО "Чеченэнерго" по развитию и реализации услуг А.Х. Селимов

Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго» Л.А. Юсупов

Заместитель начальника управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»

Начальник отдела технологического присоединения А.С-Э. Абаев

АО «Чеченэнерго»

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год».

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по первому вопросу о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое

присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» в рамках установлении стандартизированной тарифной ставки на установку прибора коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-20 кВ (трехфазный косвенного включения).

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Исаев Р.У.

Салгириев Э.Р.: Отметил, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителей, а также соответствующие расчеты и материалы.

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.

Ибрагимова Р.Ш.: Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 194-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с установкой прибора коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-20 кВ (трехфазный косвенного включения) в соответствии с выданными Техническими условиями (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.

АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявка на ТП ЭПУ за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов Заявителя:

- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- договора на приобретение ПКУ за 2022 год.
- сводный и локально-сметные расчеты и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт

Уровень напряжения в точке присоединения – 6 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 3.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 1-20 кВ.

Мероприятия включают расходы ТСО на установку пункта коммерческого учета э/энергии и мощности на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Согласно представленному комплексу работ, АО «Чеченэнерго» планируется установка прибора коммерческого учета э/энергии на границе раздела балансовой принадлежности сторон на объекте заявителя.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы на обеспечение средствами коммерческого учета составляют – 607,87 тыс.руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на установку прибора коммерческого учета э/энергии и мощности на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, пусконаладочных работ, и других сопутствующих затрат.

Экспертом, на основании действующего законодательства норм и нормативов, а также представленных обосновывающих материалов, произведен корректный расчет стандартизированных тарифных ставок.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (сводный и локально сметный расчеты) наибольшую долю в расходах занимает стоимость прибора учета 6 кВ (трехфазный косвенного включения).

АО «Чеченэнерго» не представлены фактические данные о расходах на установку ПКУ 1-20 кВ.

Для обоснования стоимости оборудования АО «Чеченэнерго» представлен конъюнктурный анализ цен поставщиков соответствующего Прибора коммерческого учета по следующим поставщикам:

- ООО «Элком-Энерго», прайс – 238 500 руб. без НДС;
- ООО «Иварус», прайс – 359 333 руб. без НДС;
- ООО «Максимум», прайс – 449 166 руб. без НДС.

АО «Чеченэнерго» в расчетах учтена стоимость оборудования, без обоснования конъюнктурным анализом в размере – 332 713 руб. без НДС.

Для обоснования стоимости прибора коммерческого учета 1-20 кВ экспертом проведен анализ рыночных цен поставщиков электрооборудования, в том числе посредством сети Интернет. В результате установлено, что учтенная в расчетах стоимость оборудования АО «Чеченэнерго» существенно завышена.

В связи с чем, экспертами Комитета в своих расчетах учтена стоимость оборудования по Коммерческому предложению от ООО «Эком-Энерго» в размере – 238 500 руб. с НДС.

Также установлено, что заявленная стоимость установки ПКУ 1-20 кВ (трехфазный косвенного включения) значительно превышает размер установленных стандартизированных тарифных ставок в других субъектах Российской Федерации, в том числе Северо-Кавказских регионов. Так, согласно проведенному мониторингу по субъектам Российской Федерации,

средняя ставка на установку ПКУ 1-20 кВ составляет 300,0- 350,0 тыс.руб. без НДС за точку учета.

Экспертами из состава представленных расчетов, как экономически необоснованные исключены также расходы на строительство временных зданий и сооружений, премия за ввод в действие построенного объекта, строительный контроль, проектные и изыскательские работы, экспертиза проекта, авторский надзор.

С учетом проведенных расчетов, а также представленных обоснованных материалов, стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 1-20 кВ - трехфазные косвенного включения составит – 350 077,23 руб. без НДС.

Исаев Р.У.: АО «Чеченэнерго» предварительно ознакомлено с произведенными Комитетом расчетам и в целом не имеет возражений к размеру устанавливаемой ставки, но при этом считает необоснованным исключение из состава расчетов расходов на проектные и изыскательские работы, авторский надзор, непредвиденные затраты, а также исключение расходы на установку концевой опоры с подкосом.

Салгириев Э.Р.: АО «Чеченэнерго» не представлены обоснования о необходимости производства проектных и изыскательских работ при установке пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) 6 кВ в рамках обеспечения технологического присоединения заявителей, подтвержденные актами выполнения аналогичных работ.

Состав и объем СМР и ПНР, учитываемых при установке ПКУ 1-20 кВ Комитетом определены на основании представленных АО «Чеченэнерго» «Альбома типовых технических решений и технологических карт по организации интеллектуальных систем учета электроэнергии на присоединениях напряжением 0,4 кВ и выше» (ИСУЭ-2019.ТТР), что является нормативным документом, разработанным ДЗО ПАО «Россети» для унификации технических решений и технологических карт по организации систем учета электроэнергии на присоединениях напряжением 0,4 кВ и выше. Номенклатура работ, определенный указанным руководящим документом, не содержит расходы на монтаж концевых опор при установке ПКУ 1-20 кВ. Кроме того, расходы на установку опор ВЛ, при технологическом присоединении, относятся к мероприятиям «последней мили».

Сангариев Н.А.: В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго», запрашивались необходимые обосновывающие материалы.

Рассчитанная стандартизированная ставка соответствует установленным среднероссийским значениям по другим регионам.

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

По вопросу о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21

декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», предусматривающих установление дополнительной стандартизированной тарифной ставки на установку прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в размере 350 077,23 руб. за точку учета голосую «Против», так как проектом решения предлагается изложение приложения 5 к решению № 194-э в новой редакции, при этом приложение 5 содержит ставки, при установлении которых Ассоциация «НП Совет рынка» голосовал «Против».

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» в рамках установления стандартизированной тарифной ставки на установку прибора коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-20 кВ (трехфазный косвенного включения).

Голосовали:

«За» - 6 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» и 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 изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год» изложив приложения № 5 в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «21» 12 2023 г. № 194-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 712,98
2	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 679,22
	С _{8.2.1} ^{1-20 кВ}			25 679,22
3	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 600,92
4	С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	350 077,23

».

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



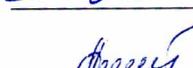
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



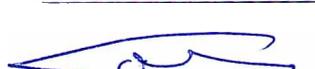
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



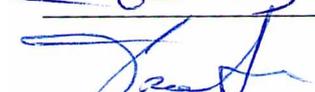
Т.М.-А. Ахмедова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров