ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

18 апреля 2023 г. г. Грозный №08

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
Заместитель руководителя Чеченского УФАС России Б.Д. Эдылханов
Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приглашенные
Консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию Р.Ш. Ибрагимов
Главный инженер АО «Чеченэнерго» И.Р. Цуев
Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго» А.Х. Селимов
Начальник управления капитального строительства АО «Чеченэнерго» У.М. Эдиев

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Цуев И.Р., Эдиев У.М.

Сангариев Н.А.: Довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО

«Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в рамках технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго», а также соответствующие расчеты и материалы.

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

В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго».

Салгириев Э.Р.: Отметил, что в Решении № 136-э, для целей ТП объектов электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго», отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством ВЛ 35 Кв, средств коммерческого учета э/энергии на уровне напряжения 35 кВ и реклоузера номинальном током от 100 до 250 А включительно, 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.

Ибрагимов Р.Ш. АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявка на ТП ЭПУ за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя:
- Технические условия от 19.04.2020 №10701/2020/ЧЭ/ШАТРЭС;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- сводный и локально-сметные расчеты;
- основные технические решения по объекту;
- коммерческие предложения поставщиков оборудования и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 1,2 МВт.

Количество точек присоединения – 1.

Уровень напряжения в точке присоединения – 35 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 2.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством ВЛ 35 кВ, протяженностью – 7,2 км, установка реклоузера номинальным током от 100 до 250 А и монтаж пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 35 кВ (трехфазный косвенного включения).

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, суммарные расходы, связанные со строительством ВЛ 35 кВ составляют – 149 381 598,18 тыс.руб. (без НДС), расходы на установку реклоузера номинальным током от 100 до 250 А – 3 478 906,56 тыс.руб. (без НДС) и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета 35 Кв – 1 593 570,47 тыс.руб. (без НДС).

1. Расчет ставки АО «Чеченэнерго» произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены на основании федеральных сметных нормативов, утвержденных Минстроем России. Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2023 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета, проведены корректировки представленных расчетов, в частности:

Согласно Техническим условиям и представленных расчетов, ориентировочная протяженность проектируемых ВЛ 35 кВ составляет – 7,2 км. В представленных материалах отсутствуют обоснования по расчету необходимого количества и типа опор.

Необоснованное завышение количества опор в проектируемой ВЛ 35 кВ приводит также к увеличению расходов на материалы (конструкции) и иных затрат (погрузо-разгрузочные работы, перевозка грузов, траверсы, заземлители и др.), учтенные в расчетах пропорционально количеству опор, и сопутствующие строительно-монтажные работы.

2. В ЛСР стоимости строительства ВЛ применены повышающие коэффициенты удорожания строительно-монтажных работ в размере:

- 1,25 - «Производство работ осуществляется в горной местности: на высоте от 1500 до 2500 м над уровнем моря»;

- 1,2 – «Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности»;

При этом, соответствующие обоснования и пояснения о необходимости применения указанных коэффициентов в представленных материалах отсутствует.

3. В представленной пояснительной записке к расчету размера платы не указана информация о примененных индексах изменения сметной стоимости строительства.

4. При определении цен на материалы и оборудование (опоры, провод) в очередной раз, на неоднократные замечания Комитета, использованы коммерческие предложения поставщиков, при наличии соответствующей информации в базе Федеральных сборниках сметных цен и др.

Указанные выше замечания Обществом были частично устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ.

При корректировке ЛСР использованы актуальные Индексы изменения сметной стоимости строительства по состоянию на 1 кв 2023 года.

По запросу Комитета, для обоснования количества опор и других СМР представлены обоснования по предварительному расчету строительства ВЛ 35 кВ и основные технические решения по объекту строительства.

Согласно представленному обоснованию по предварительному расчету строительства и основных технических решений по объекту, обоснованное количество опор составляет 70 шт, в том числе: анкерно-угловых – 25 шт; промежуточных – 45 шт.

На основании, которого Комитет скорректировал расчеты на количество опор - 70 шт. и сопутствующие материалы и СМР.

Экспертом из ЛСР, как экономически необоснованные и не подтвержденные расходы, исключены:

1. Повышающие коэффициенты удорожания СМР:

- 1,25 - «Производство работ осуществляется в горной местности: на высоте от 1500 до 2500 м над уровнем моря»;

- 1,2 – «Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности»;

Согласно спутниковым картам, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет заявленную высоту над уровнем моря для применения данных повышающих к-тов 1,25.

Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности, необходимость применения указанного коэффициента Обществом не представлено.

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

- установление границ охранной зоны ВЛ;
- кадастровые работы, землеотвод под эксплуатацию;
- заключение договоров аренды ЗУ под эксплуатацию ВЛ;
- подготовка технического плана;
- премия за ввод в действие, построенного объекта - 2,0% (Приказ от 04.08.2020 г. № 421/пр, п.161.2);
- производство работ в зимнее время - 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);
- строительный контроль - 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468);
- авторский надзор - 0,2% (Минстрой России 01.10.2021г.№707/пр);
- непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% (Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179);

С учетом проведенных корректировок и представленных обосновывающих материалов, суммарные расходы на строительство ВЛ 35 кВ, сечением провода 95 мм2 включительно, протяженностью 7,2 км составят – 120 913 823,87 тыс.руб., без НДС (в ценах 1 кв. 2023 года).

2. Согласно представленным Обществом расчетам, расходы на мероприятия «последней мили», связанных со строительством Реклоузера номинальным током от 100 до 250 А на уровне напряжения 35 кВ составляют – 3 475 906,56 руб./шт., без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на монтаж Реклоузера от 100 до 250 А на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие

стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

У Общества отсутствуют фактические данные о расходах на установку реклоузера 35 кВ, в связи с тем, что не выполнялись данные работы за последние 3 года. Отсюда, согласно требований Методических указаний, расчеты произведены по плановым данным с использованием сметных нормативов.

На основе представленных Обществом материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки С4 по мероприятиям, связанных со строительством пункта секционирования на уровне напряжения 35 кВ, необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя.

Расчет ставки С4 Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены на основании ФРСН, утвержденных Минстрой России, а также коммерческие предложения поставщиков оборудования по видам оборудования, отсутствующее в ФРСН.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2023 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России.

Расходы на строительство пункта секционирования (реклоузер) 35 кВ, согласно представленным расчетам составляют – 3 478 906,56 руб. за 1 шт. (без НДС).

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, Комитетом на представленные расчеты в адрес Общества были направлены запросы с указанием следующих замечания, в частности:

1. В ЛСР стоимости строительства ПСС применен повышающий коэффициент удорожания строительно-монтажных работ в размере - 1,2 – «Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности». При этом, соответствующие обоснования и пояснения о необходимости применения указанных коэффициентов в представленных материалах отсутствует.

Также не обоснованы следующие расходы в локально-сметном и сводном сметном расчете стоимости строительства, в связи с чем, исключены из расчета стоимости ПСС:

- «Временные здания и сооружения» Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил.1 п.39.1;

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

- Премия за ввод в действие, построенного объекта - 2,0% (Приказ от 04.08.20 г. № 421/пр, п.161.2);

- Строительный контроль - 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468);

- Авторский надзор - 0,2% (Минстрой России 01.10.2021г.№707/пр);

- Премия за ввод в действие, построенного объекта - 2,0% (Приказ от 04.08.20 г. № 421/пр, п.161.2);

- Строительный контроль - 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468);

- Авторский надзор - 0,2% (Минстрой России 01.10.2021г.№707/пр);

- Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% (Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179).

На основании руководящих документов в области строительства и разъяснений ФАС России в стоимости строительства ПСС Экспертом приняты следующие расходы по статьям:

- «Пуско-наладочные работы» Приказ от 04.08.20 г. N 421/пр, п.161.2.

- 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);

- Экспертиза предпроектной и проектной документации - 33,75% от стоимости ПИР (ПП №145).

Учитывая, что монтаж Реклоузера производится в близи объектов, находящееся под напряжением электрического тока, экспертами в стоимости строительства учитывается повышающий коэффициент удорожания СМР в размере - 1,2.

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству Пунктов секционирования 35 кВ (С4) - реклоузер номинальным током от 100 до 250 А включительно, на 2023 год составит – 3 339 624,77 руб./шт., без НДС.

3. На основе представленных АО «Чеченэнерго» материалов и расчетов, экспертом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», для установления стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8, необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя.

Расчет на обеспечение средствами коммерческого учета АО «Чеченэнерго» произведен с применением сметных нормативов в области капительного строительства и представлен в виде локально-сметного расчетов.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (локально-сметные расчеты) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудование Пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) 35 кВ (ПКУ 35 кВ).

Информация о сметных ценах в Федеральном сборнике цен (ФССЦ) по указанному оборудованию отсутствует.

Также, у АО «Чеченэнерго» отсутствуют фактические данные о расходах на установку ПКУ 35 кВ, в связи с тем, что не выполнялись данные работы за последние 3 года. Отсюда, согласно требований Методических указаний, расчеты произведены по плановым данным.

Для обоснования стоимости оборудования ПКУ, указанной в ЛСР АО «Чеченэнерго» представлен конъюнктурный анализ цен поставщиков соответствующего ПКУ 35 кВ по следующим поставщикам:

- ООО «Элснаб», прайс – 1 652 909,72 тыс. руб. с НДС;

В соответствии с ПП РФ от 20.05.2022 № 912 установлено, что в 2022 и 2023 годах не применяются положения, установленные:

а) пунктом 3.1 статьи 23 Федерального закона "Об электроэнергетике" в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В новых Методических указаниях по расчету платы за ТП к электрическим сетям исключена норма, согласно которой расходы по мероприятиям «последней мили», в том числе на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии и мощности, не должны были превышать УНЦ.

Представленные АО «Чеченэнерго» расчеты на обеспечение ПКУ 35 кВ составляет – 1 593 570,47 тыс. руб. (без НДС).

На основе представленных Обществом материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки С8 по мероприятиям, связанных с установкой средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ, необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя.

Расчет ставки С8 Обществом произведен на основании выданных ТУ.

Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены на основании ФРСН, утвержденных Минстрой России, а также коммерческие предложения поставщиков оборудования по видам оборудования, отсутствующее в ФРСН.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2023 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России.

Представленные АО «Чеченэнерго» расчеты на обеспечение ПКУ 35 кВ составляет – 1 593 570,47 тыс. руб. (без НДС).

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, Комитетом на представленные расчеты в адрес Общества были направлены запросы с указанием следующих замечания, в частности:

1. В ЛСР стоимости строительства ПКУ применен повышающий коэффициент удорожания строительно-монтажных работ в размере - 1,2 – «Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности». При этом, соответствующие обоснования и пояснения о необходимости применения указанных коэффициентов в представленных материалах отсутствует.

Также не обоснованы в ССР следующие расходы учётные при расчете стоимости строительства, в связи с чем, исключены из расчета стоимости при корректировке ЛСР и ССР:

- «Временные здания и сооружения» Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил.1 п.39.1;

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

- Премия за ввод в действие, построенного объекта - 2,0% (Приказ от 04.08.20 г. № 421/пр, п.161.2);

- Строительный контроль - 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468);

- Авторский надзор - 0,2% (Минстрой России 01.10.2021г.№707/пр);

- Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% (Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179).

На основании руководящих документов в области строительства и разъяснений ФАС России в стоимости строительства ПСС Экспертом приняты следующие расходы по статьям:

- «Пуско-наладочные работы» Приказ от 04.08.20 г. N 421/пр, п.161.2.

- 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);

- Экспертиза предпроектной и проектной документации - 33,75% от стоимости ПИР (ПП №145).

Учитывая, что монтаж ПКУ производится в близи объектов, находящееся под напряжением электрического тока, экспертами в стоимости строительства учитывается повышающий коэффициент удорожания СМР в размере - 1,2.

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 35 кВ (С8), на 2023 год составит – 1 521 689,91 руб./шт., без НДС.

Цуев И.Р.: АО «Чеченэнерго» столкнулась с проблемой, связанной с резким и значительным ростом цен у поставщиков оборудования и материалов. Вместе с тем, АО «Чеченэнерго» ознакомлено с материалами и расчетами об установлении тарифов. Замечания и предложения Комитета учтены в полном объеме.

Сангариев Н.А.: Отделу регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию (Салгириеву Э.Р.), в целях рассмотрения вопроса компенсации АО «Чеченэнрго» выпадающих расходов, связанных с осуществлением ТП, проверить соответствие фактических расходов АО «Чеченэнерго» на выполнение мероприятий «последней мили», предусмотренных Техническими условиями в рамках данного ТП АО «Оборонэнерго», установленным Комитетом стандартизированным тарифным ставкам.

АО «Чеченэнерго» предоставить в Комитет соответствующую проектно-сметную документацию на объект строительства, акты исполнения работ с приложением фотоматериалов, договор и акты об осуществления ТП заявителя и др.

Тагиров Ш.М.: Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки: *«По вопросу о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22*

ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» голосую «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 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - 1 человек,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», изложив приложения № 2, № 3.1 и № 5 в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от « 22 » ноября 2022 г. № 136-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач (С2,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.2.2.3.2.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных,	рублей/км	16 793 586,65

	$C^{110кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.2.1.1}$	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		-
2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 390 884,98
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$			1 163 365,65
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.1.1}$			-
3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.1.1}$			1 917 998,00
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.1.1}$			-
4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$			1 832 215,66
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.2.1}$			-

».

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.1
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от « 22 » ноября 2022 г. № 136-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (С4,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.2}$			-

	$C^{35\ (27,5\text{-}60)\ кВ}_{4.1.2}$			3 339 624,77
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.2}$			-
2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.1.3}$			1 740 671,32
	$C^{35\ (27,5\text{-}60)\ кВ}_{4.1.3.}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.3}$			-
3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.1}$			-
	$C^{35\ (27,5\text{-}60)\ кВ}_{4.2.1}$			165 830,00
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.1}$			-
4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.3}$			85 594,44
	$C^{35\ кВ}_{4.2.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.3}$			-

».

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от « 22 » ноября 2022 г. № _136-э_

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, 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	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 171,40
2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 150,98

3	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 044,85
4	$C_{8.2.3}^{1\text{-}10\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	670 972.63
5	$C_{8.2.3}^{35\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	1 521 689,91

».

Председатель Н.А. Сангариев

Заместитель председателя К.Ш. Хагиева

Начальник отдела Э.Р. Салгириев

Начальник отдела М.М. Талхадов

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров