

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

24 июля 2024 г.

г. Грозный

№ 16

**Председательствовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Начальник отдела регулирования и контроля  
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля  
цен на товары и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**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 **Салгириев Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по первому вопросу о внесении 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» в рамках установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД»:

- Войсковая часть № 6790;
- ИП Тумхаджиев Ш.С.;
- ИП Дадашов Х.С.

**Выступили:**

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

**Салгириев Э.Р.:** Отметил, что от ООО «Энергопромсбыт» поступили обращения об установлении стандартизированных тарифных ставок за

технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств Заявителей, а также соответствующие расчеты и материалы.

ООО «Энергопромсбыт» представлены следующие расчеты СТС:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 422 256,00
2	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 679 329,00
3	С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 036 318,00
4	С <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	172 448,00
5	С <sub>4.2.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	622 778,00

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

Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 194-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 в целях обсуждения расчетов и принятия согласованных с ООО «Энергопромсбыт» обоснованных размеров стандартизированных тарифных ставок, Комитетом на 22.07.2027 было запланировано согласительное совещание с ООО «Энергопромсбыт» и направлено соответствующее уведомление в адрес ООО «Энергопромсбыт», которое не состоялось по причине неявки представителей Общества на указанное совещание.

Вместо того, обществом письмом от 24.07.2024 г. представила свои возражения к размерам ставок платы за ТП, рассматриваемые по повестке заседания Правления.

ООО «Энергопромсбыт» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявки на ТП ЭПУ к электрическим сетям объектов Заявителей;
- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчеты стандартизированных ставок;
- договора на приобретение оборудования и материалов за 2023 год.
- локально-сметные расчеты и др.

### **I. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство кабельной линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (Заявитель – Восковая часть № 6790)**

Согласно представленным ООО «Энергопромсбыт» расчетам, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству КЛ 10 кВ рассчитаны на 1 км составляют – 8 036 318,00 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство Кабельной линии в пластмассовой изоляции сечением провода 95 мм с 2 кабелями в траншеях на уровне напряжения 0,4 кВ.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённая ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены на основании ОСНБЖ, утвержденных Минстрой России.

На основе представленных материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки, в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Заявителя.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- скорректированы расходы на монтажные работы по креплению концевых муфт кабельной линии, а также стоимость на их приобретение (пп. 15-16 ЛСР №1). Общество в своих расчетах необоснованно завысило количество необходимых муфт и сопутствующие монтажные работы;

- скорректированы расходы на монтажные работы по укладке защитного кирпича и соответствующий объем количества кирпича (пп. 17-18 ЛСР №1). Завышение по указанной позиции составляет 2 раза. Согласно ПУЭ – 7, расстояние между кабелями до 20 кВ, прокладываемые в траншеях составляет 10 см. При укладке 2 кабелей в траншеях, ширина разрабатываемого грунта составляет 30 см. При этом, расчетное количество защитного слоя кирпича марки: 125 (размер: 250x120x88 мм) составит – 8 333 шт.

- согласно Разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты».

С учетом Возражений ООО «Энергопромсбыт», экспертами дополнительно учтены скорректированные ранее расходы на объем постельного песка (п. 12 ЛСР №1). Обоснованный расчет объема песка, согласно ТП-А11-2011.13 составит - 90 м<sup>3</sup> (Т2:0,3\*0,9).

По итогам проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство КЛ 0,4 кВ, сечением провода 95мм<sup>2</sup>, протяженностью 1 км составят – 2 118 626,70 руб./км., без НДС.

**II. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство воздушной линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (Заявитель – ИП Тумхаджиев Ш.С.)**

Согласно представленным ООО «Энергопромсбыт» расчетам, суммарные расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству ВЛ 10 кВ рассчитаны на 1 км и составляют – 5 442 256,00 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство одноцепной воздушной линии 10 кВ, на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 35 мм<sup>2</sup>.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённой ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены на основании ОСНБЖ, утвержденных Минстрой России.

На основе представленных материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки, в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Заявителя.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- исключены затраты по статье «Знак для нумерации опор контактной сети на пластине из металла размером 260x140мм толщиной 1,6 мм» (п. 9 ЛСР) в размере – 2 164 614 руб. – Обществом не обоснованы затраты по данной статье;

- исключены расходы по статье «Стойка железобетонная: вибрированная для опор» (п. 14 ЛСР) в размере 744 719,0 руб. – Обществом задвоены расходы по указанной статье (п. 10, п. 14 ЛСР)

- в расчетах стоимости строительства ВЛ (ЛС № 02) включены расходы на монтаж анкерного троса и сопутствующие к ней затраты (пп. 30-33 ЛСР) в размере – 143 168,00 руб., при этом обоснованность включения указанных расходов и на основании каких типовых технических решений по строительству ЛЭП они учтены, Обществом не представлена.

ООО «Энергопромсбыт» в своих Возражениях указывает, что данные ресурсы работ предназначены для обеспечения защиты ЛЭП от перенапряжения при грозном перекрытии изоляторов линии. Согласно ПУЭ – 7 и других руководящих документов, защита ЛЭП от перенапряжения тока устройствами грозозащитного троса применяется при проектировании ВЛ 35 кВ и выше.



Ученные Обществом в ЛСР на ВЛ ресурсы из ОСНБЖ относятся к работам по усилению ВЛ. В соответствующей базе ОСНБЖ имеются прямые расценки на монтаж грозозащитного троса и сопутствующие материалы.

- согласно Разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты» в размере – 157 930,0 руб.;

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ВЛ 10 кВ, сечением провода 35мм<sup>2</sup>, протяженностью 1 км составят – 2 211 825,00 руб./км., без НДС.

### **III. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие ТСО расходов по строительству Пункта секционирования (С4) - Линейного разъединителя номинальным током 100 А на уровне напряжения 10 кВ (Заявитель – ИП Тумхаджиев Ш.С.)**

Согласно представленным Обществом расчетам, расходы на мероприятия «последней мили», связанных со строительством Линейного разъединителя номинальным током 100 А на уровне напряжения 10 кВ составляют – 172 448,00 руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на монтаж ЛР 100 А на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённой ПСД, в связи с чем, расчеты произведены на основании ОСНБЖ, утвержденных Минстрой России.

На основе представленных материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки, в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Заявителя.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- исключены расходы по монтажу опоры под ЛР и сопутствующие работы и материалы (пп. 1-10 и 12-18 ЛСР №1) в сумме – **47 569,00 руб.** При установке ЛР в рамках данного ТП отсутствует необходимость в установке опоры под ЛР, так как монтаж проектируемого ЛР обеспечивается на готовую концевую опору ВЛ 10 кВ;

ООО «Энергопромсбыт» в своих Возражениях указывает на необходимость наличия опоры ВЛ под монтаж оборудования ЛР, что предусматривает весь комплекс СМР по установке ЛР 10 кВ.

Указанные доводы Общества не обоснованы, так как, согласно представленной Обществом информации о фактических затратах по строительству отдельных объектов ЭСХ (КС-2, КС-14, ТН и др., от 07.2023), в рамках ТП заявителей по аналогичным параметрам ТУ, в составе комплекса работ по монтажу ЛР 10 кВ отсутствует СМР на установку опоры ВЛ 10 кВ для монтажа ЛР 10 кВ.

- исключены затраты на дополнительные материалы, конструкции и оборудование по монтажу ЛР, так как в комплект РЛНД 10 кВ входят указанные материалы (п. 28 ЛСР №1).

- Обществом в состав СС ЛР необоснованно включено Оборудование ЛР по расценке ОСОЦЖо-341421-0030 - «РЛНД-1.1-10.IV/400 НУХЛ1» (п. 27 ЛСР №1) по текущей цене – 47 407,00 руб.шт. (7981\*5,94). В утвержденных Минстрой России сметных нормативах ОСОЦЖо (РЛНД-I-10 НУХЛ1) присутствует оборудование, отвечающее характеристикам выданных ТУ. Стоимость указанного оборудования в ценах 1 кв. 2024 года составляет - 16 845,84 руб.шт. (2836\*5,94);

- согласно Разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты» в размере – 5 023 руб.

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ЛР 10 кВ номинальным током 100 А составят – 35 459,84 руб., без НДС.

Другие возражения Общества к стоимости строительства ЛР 10 кВ также не обоснованы, в связи с тем, что фактические затраты Общество на установку ЛР 10 кВ, согласно представленным данным (КС-2, КС-14, ТН и др., от 07.2023) составляет не более - 30 755,00 руб.

#### **VI. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 27,5 кВ (Заявитель - ИП Дадашов Х.С.)**

Согласно представленным ООО «Энергопромсбыт» расчетам, суммарные расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству ВЛ 27,5 кВ рассчитаны на 1 км и составляют – 4 679 329,00 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство одноцепной воздушной линии 27,5 кВ, на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 35 мм<sup>2</sup>.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённая ПСД, в связи с чем, расчеты произведены на основании ОСНБЖ, утвержденных Минстрой России.

На основе представленных материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки, в рамках реализации мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Заявителя.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- исключены работы и сопутствующие затраты по устройству монолитных железобетонных фундаментов под опоры ВЛ из привозного тяжелого бетона (п. 4 ЛСР №2). Согласно ПУЭ 7, а также типовым технологическим картам строительства ВЛ 0,38-35 кВ, при проектировании ЛЭП до 35 кВ, установка железобетонных опор марки СС 136.7-4 обеспечивается в готовые котлованы, разрабатываемые специальными буровыми машинами с дальнейшей засыпкой гравийно-песчаной смесью.

Необходимость Устройства монолитных железобетонных фундаментов под железобетонные опоры ВЛ имеется при условии нестабильного грунта, в горно-лесистых и болотистых местах. Обществом необходимость учета указанных расходов в СС проектируемой ВЛ 27,5 кВ – не обосновано.

- в расчетах стоимости строительства ВЛ (ЛС № 02) включены расходы на монтаж стального троса и сопутствующие к ней затраты (пп. 14-16 ЛСР №2), при этом обоснованность включения указанных расходов и на основании каких типовых технических решений по строительству ЛЭП они учтены Обществом не представлены;

- в расчетах стоимости строительства ВЛ (ЛС № 02) включены расходы на монтаж анкерного троса и сопутствующие к ней затраты (пп. 14-16 ЛСР №2), при этом обоснованность включения указанных расходов и на основании каких типовых технических решений по строительству ЛЭП они учтены, Обществом не представлена.

ООО «Энергопромсбыт» в своих Возражениях указывает, что данные ресурсы работ предназначены для обеспечения защиты ЛЭП от перенапряжения при грозовом перекрытии изоляторов линии. Согласно ПУЭ – 7 и других руководящих документов, защита ЛЭП от перенапряжения тока устройствами грозозащитного троса применяется при проектировании ВЛ 35 кВ и выше.

Однако, учтенные Обществом в ЛСР на ВЛ ресурсы из ОСНБЖ относятся к работам по усилению ВЛ. В соответствующей базе ОСНБЖ имеются прямые расценки на монтаж грозозащитного троса и сопутствующие материалы, которые Обществом не применены.

- согласно Разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты».

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ВЛ 27,5 кВ, сечением провода 16мм<sup>2</sup>, протяженностью 1 км составят – 4 137 755,00 руб./км., без НДС.

#### **V. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие ТСО расходов по строительству Пункта секционирования (С4) - Линейного разъединителя номинальным током до 100 А на уровне напряжения 35 кВ (Заявитель - ИП Дадашов Х.С.)**

Согласно представленным Обществом расчетам, расходы на мероприятия «последней мили», связанных со строительством Линейного разъединителя номинальным током 100 А на уровне напряжения 35 кВ составляют – 622 778,00 руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на монтаж ЛР 100 А на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённой ПСД, в связи с чем, расчеты произведены на основании ОСНБЖ, утвержденных Минстрой России.

На основе представленных материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки, в рамках реализаций



мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Заявителя.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- исключены расходы по монтажу опоры под ЛР и сопутствующие работы и материалы (пп. 1-8 и 12-19 ЛСР №1). При установке ЛР в рамках данного ТП отсутствует необходимость в установке опоры под ЛР, так как монтаж проектируемого ЛР обеспечивается на готовую концевую опору ВЛ 35 кВ;

- исключены затраты на дополнительные материалы, конструкции и оборудование по монтажу ЛР (пп. 10 и 12-13 ЛСР №1), так как в комплект ЛР входят указанные материалы;

- исключены расходы по статьям «Разводка по устройствам и подключение жил кабелей...» (п. 19 ЛСР № 1) и «Комплекс измерений постоянным током...» (п. 20 ЛСР № 1), так как указанные работы учтены по позициям 17-18 ЛСР №1.

- Обществом в состав СС ЛР необоснованно включено Оборудование ЛР по расценке ОСОЦЖо-341422-0027 - «Разъединитель РГ-2-35 УХЛ1 трёхполюсный без МК (27,5 кВ)» (п. 21 ЛСР №1) по текущей цене – 208 126 руб.шт. (35 037,99\*5,94), которое не отвечает параметрам выданных Заявителю ТУ. Согласно ПУЭ – 7 и типовым техническим решениям по проектированию ЛР 35 кВ Разъединитель РГ-2-35 УХЛ1 относится к подстанционному оборудованию и не соответствует к типовым проектным решениям по монтажу ЛР на опоре ВЛ 35 кВ.

Согласно ТУ и в соответствии с Типовым проектом № 407-4-45 «Разъединительные пункты для воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах», утв. Минэнерго СССР, для обеспечения ТП Заявителя необходимо проектирование ЛР на опору 35 кВ по типу: «Разъединитель - РДЗ-2-35Б/А НУХЛ1».

В утвержденных Минстрой России сметных нормативах присутствует оборудование, отвечающее характеристикам выданных ТУ (ОСОЦЖо- 341422-0003 - РДЗ-2-35Б/А НУХЛ1). Стоимость указанного оборудования в ценах 1 кв. 2024 года составляет - 49 991,04 руб.шт. (8416,00\*5,94), что также соответствует рыночным ценам поставщиков электротехнического оборудования. Также исключены расходы на приобретение Привода к ЛР и изоляторы тока (пп. 22-23 ЛСР №1), так как в комплект поставляемого оборудования ЛР включаются указанные конструкции и материалы.

Возражения ООО «Энергопромсбыт» о том, что ЛР, примененный Комитетом является однополюсным не обоснованы, так как Разъединитель РДЗ-2-35Б/1000 НУХЛ1 является трёхполюсным со встроенными заземляющими ножами.

- скорректированы расходы на ПНР, учитываемые в СС разъединителя. Обществом в указанные расходы включены излишние мероприятия, непредусмотренные ПУЭ – 7 и Типовым проектом (пп. 25-29 ЛСР №1).

- согласно Разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты».

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ЛР 35 кВ номинальным током 100 А составят – 77 534,04 руб., без НДС.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы	
				Комитет	Общество



1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 211 825,00	5 422 256,00
2	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 137 755,00	4 679 329,00
3	С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 118 626,70	8 036 318,00
4	С <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	35 459,84	172 448,00
5	С <sub>4.2.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	77 534,04	622 778,00

**Тагиров Ш.М.:** Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Советрынка» 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 2024 год» предусматривающих установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок голосую «Против».

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос: о внесении изменения 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

**Голосовали:**

«За» - 5 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», 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 тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», установив дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2024 год в следующих размерах:


№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 211 825,00
2	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 137 755,00
3	C <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 118 626,70
4	C <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	35 459,84
5	C <sub>4.2.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	77 534,04

Председатель



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



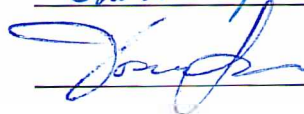
Т.М.-А. Ахмедова

Начальник отдела



Т.М. Мальцагова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров