ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

1 ноября 2023 г. г. Грозный № 30

Председательствовал:

Председатель	Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя	К.Ш. Хагиева
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта	М.М. Талхадов
Начальник отдела регулирования и контроля цен на товары и услуги общего назначения	Т.М. Мальцагова
Заместитель руководителя Чеченского УФАС России	Б.Д. Эдылханов
И.о. секретаря Правления	Э.Р. Салгириев

Приглашенные

Консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Р.Ш. Ибрагимов
Заместитель начальника управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»	Л.А. Юсупов
Заместитель начальника отдела технологического присоединения АО «Чеченэнерго»	У.С. Хажалиев

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., Юсупов Л.А., Хажалиев У.С.

Салгириев Э.Р.: 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: дорожного хозяйства, наружного освещения мэрии г. Грозного, 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» энергопринимающих устройств Заявителя.

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

Также отмел, что в Решении № 136-э, для целей ТП объектов мэрии г.Грозного, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством кабельных линии 0,4 кВ, 10 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 мощностью от 50 до 100 кВА и от 100 до 160 кВА 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 30.08.2023 №28157/2023/ЧЭ/ГРОГЭС;
- Технические условия от 30.08.2023 №28158/2023/ЧЭ/ГРОГЭС;
- Технические условия от 25.10.2023 №29237/2023/ЧЭ/ГРОГЭС;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- сводные и локально-сметные расчеты;
- коммерческие предложения поставщиков материалов и оборудования;
- договора поставки оборудования и материалов.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 и 0,4 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 2 и 3.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством кабельных линии 10 и 0,4 кВ, протяженностью – 450, 270 и 30 м и строительство 3-х ТП 10/0,4 кВ.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, суммарные расходы, связанных со строительством кабельных линии ТП 10/0,4 кВ составляют:

- КЛ 10 кВ сечением провода до 50 мм2 – 708 503,17 руб. без НДС;
- КЛ 10 кВ сечением провода от 50 до 100 мм2 – 536 861,41 руб. без НДС;

- КЛ 0,4 кВ сечением провода до 50 мм2 – 41 973,59 руб. без НДС.
-ТП 10/0,4 кВ от 25 до 100 кВА - 1 050 637,10 руб. без НДС;
- ТП 10/0,4 кВ от 100 до 250 кВА - 1 266 318,08 руб. без НДС.

Указанные суммы включают в себя расходы на строительство кабельных линии 0,4 кВ и 10 кВ, сечением провода до 50 мм2 и от 50 до 100 мм2 с количеством кабелей в траншее 1 шт. и строительство ТП 10/0,4 кВ мощностью от 50 до 100 кВА и от 100 до 250 кВА:

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 2 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 представленным расчетам стоимости строительства (ЛСР, ССР) предусматривается строительство кабельных линий 10 кВ, протяженность 450 и 270 м и ТП 10/04 кВ от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Чеченэнерго» до проектируемых объектов Заявителя.

В представленных ЛСР стоимость ТП взято по коммерческим предложениям, при это сам конъектурный анализ не представлен.

В связи с чем, на замечания Комитета, Обществом представлены договора поставки материалов и оборудования, на приобретение ТП 10/04 кВ, согласно представленным договорам экспертами откорректирована стоимость ТП 10/04 кВ.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета, из ССР исключены следующие показатели, по статьям: Строительный контроль», «Авторский надзор» и «Непредвиденные затраты», согласно пункту 5 разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 расходы по строительному контролю, авторскому надзору и непредвиденные затраты являются экономически необоснованными затратами.

В связи с корректировкой стоимости основных строительных работ и дополнительных показателей, учитываемых в ССР СС, пропорционально снижены расходы:

- «Временные здания и сооружения»;
- «Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы»;
- «Зимнее удорожание».

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство КЛ 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ составят:

- КЛ 10 кВ сечением провода до 50 мм2 – 672 436,22,17 руб. без НДС;
- КЛ 10 кВ сечением провода от 50 до 100 мм2 – 501 033,47 руб. без НДС;
- КЛ 0,4 кВ сечением провода до 50 мм2 – 40 361,74 руб. без НДС.
-ТП 10/0,4 кВ от 25 до 100 кВА - 840 342,80 руб. без НДС;
- ТП 10/0,4 кВ от 100 до 250 кВА - 922 289,07 руб. без НДС.

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству 1 км кабельных линии 10 кВ и за 1 кВт ТП 10/0,4 кВ, на 2023 год составят:

- КЛ 10 кВ сечением провода до 50 мм2 – 1 494 302,70 руб./км без НДС;
- КЛ 10 кВ сечением провода от 50 до 100 мм2 – 1 855 679,50 руб./км без НДС;
- КЛ 0,4 кВ сечением провода до 50 мм2 – 1 345 391,32 руб./км без НДС.
- ТП 10/0,4 кВ от 25 до 100 кВА – 14 342,77 руб./кВт без НДС;
- ТП 10/0,4 кВ от 100 до 250 кВА – 6 198,18 руб./кВт без НДС.

Юсупов Л.А.: 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.

Салгириев Э.Р.: 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», так как не представлено экспертное заключение.

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 на 2023 год».

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - 1 (Провоторава К.А.),

«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 приложение № 3 и № 4 в следующей редакции:

««ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
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 кабельных линий электропередач (С3,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.3.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелем в траншее более четырех	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.5}$			3 446 146,14
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.1.1.3.5}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.1.3.5}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.3.5}$			-
2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 345 391,32
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.5}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1.1}$			-
3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 811 976,00
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.1}$			-
4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			2 934 950,03
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.1}$			-
5	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$			1 494 302,70
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$			-

	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$	включительно с одним кабелем в траншее		-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.1.1}$			-
6	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			1 855 679,50
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.2.1}$			-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			14 342,77
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{6/10\ /\ (10/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{10/20\ /\ (20/10)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{6/20\ /\ (20/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			6 198,18
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
	$C^{6/10\ /\ (10/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
	$C^{10/20\ /\ (20/10)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
	$C^{6/20\ /\ (20/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$		рублей/кВт	2 134,36

	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		2 134,36
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4\ кВ}$			2 134,36
	$C_{5.1.4.2}^{6/10\ /\ (10/6)\ кВ}$			2 134,36
	$C_{5.1.4.2}^{10/20\ /\ (20/10)\ кВ}$			2 134,36
	$C_{5.1.4.2}^{6/20\ /\ (20/6)\ кВ}$			2 134,36

Председатель _____ Н.А. Сангариев

Заместитель председателя _____ К.Ш. Хагиева

Начальник отдела _____ М.М. Талхадов

Начальник отдела _____ Т.М. Мальцагова

И.о. секретарь Правления _____ Э.Р. Салгириев