

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

19 октября 2022 г.

г. Грозный

№ 34

**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 продукцию и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

**Приглашенные**

Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 1 июля 2022 № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год»

**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 1 июля 2022 № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год».

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Селимов А.Х.

**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 филиала ФКП «УЗКС ЮВО Минобороны РФ», объект: Военный городок «Серноводский», 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», а также запрашивались дополнительные материалы.

**Салгириев Э.Р.:** отметил, что в Решении № 41-э, для целей ТП объектов Военного городка «Серноводский», отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на АО «Чеченэнерго», связанных со строительством Воздушной линии 10 кВ, проводом СИП-95мм<sup>2</sup>, в соответствии с выданными Техническими условиями (ТУ).

Озвучил письменную позицию НП «Совет рынка» к повестке заседания Правления, представленную представителем НП «Совет рынка» К.А. Провоторовой:

*По вопросу о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 01 июля 2022 года № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики*

*на 2022 год» в части установления дополнительной ставки на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные в размере 1 905 878,75 руб./км голосую «против», так как:*

*– в состав расходов ставки  $C_{3.1.1.1.2.5}^{1-10 \text{ кВ}}$  включены расходы по строительному контролю. Согласно пункту 5 разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 расходы по строительному контролю являются экономически необоснованными;*

*– в экспертном заключении отсутствует обоснование включения в состав затрат, учтенных в ставке, расходов на премирование за ввод объектов;*

*– в соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, в экспертном заключении не отражена информация о наличии фактических данных за три предыдущих года.*

Довел до сведения присутствующих, что 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» энергопринимающих устройств Заявителя:

- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- сводный и локально-сметные расчеты;
- коммерческие предложения поставщиков оборудования и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 3 642 кВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 2.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством 2-х ВЛ 10 кВ, протяженностью - 12 км. каждая.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, суммарные расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством ВЛ 10 кВ составляют – 53 382 870,3 руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство 2-х ВЛ 10 кВ, сечением провода 95 мм<sup>2</sup>.

При этом, представленный расчет СТС ВЛ составляет - 2 224 286,26 руб./км.

У АО «Чеченэнерго» отсутствуют фактические данные о расходах на строительство 2-х ВЛ 10 кВ, сечением провода СИП 95 мм<sup>2</sup>, в связи с тем, что не выполнялись данные работы. Следовательно, расчет указанной ставки АО «Чеченэнерго» произведен на основании представленных расчетов и материалов, выполненных с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде сводного сметного и локально-сметного расчетов.

В рамках обоснования представленных расчетов и в целях установления экономически обоснованных тарифов на ТП, Комитетом в адрес АО направлялись запросы о представлении необходимых обосновывающих расчетов и информации, с указанием перечня и требований.

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

1. Согласно 7-го издания Правил устройства электроустановок, снижены опоры ВЛ, а также расходные материалы и конструкции (погрузо-разгрузочные работы, перевозка грузов, траверсы, заземлители и др.), учтенные в расчетах пропорционально количеству опор, и сопутствующие строительно-монтажные работы.

2. Из локально-сметных расчетов СС исключены повышающие коэффициенты удорожания строительно-монтажных работ в размере:

- 1,5 - «При производстве работ в усложненных условиях: в горных условиях, на крутых склонах (косогорах) и при глубоких оврагах»;

- 1,3 – «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах».

Учитывая, что проектирование ВЛ осуществляется в том числе в населенной местности, учитывается только коэффициент удорожания СМР – 1,15 – «Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов».

3. Из ССР исключены расходы по разделу «Прочие расходы и затраты» по статье «Зимнее удорожание – 0,4%» в размере – 92 439,10 руб.

АО не обоснована необходимость произведения СМР в зимний период времени.

4. В ЛСР АО были использованы цены на материалы и оборудования согласно коммерческих предложений поставщиков, при наличии соответствующей информации в базе Федеральных сборниках сметных цен (в частности по опорам).

Экспертом, при корректировке расчетов за основу приняты цены по базе ФССЦ.

5. Согласно разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22 и позиции НП «Совет рынка» исключены расходы по «Строительному контролю»;

6. В связи с корректировкой стоимости основных строительных работ ВЛ, пропорционально снижены расходы, указанные в ССР стоимости строительства объекта:

- «Содержание службы заказчика-застройщика»;
- «Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы»;
- «Временные здания и сооружения»;
- «Непредвиденные затраты» и др.

В связи тем, что объект Заявителя Военный городок «Серноводский» находится на контроле руководства республики и предусмотрены короткие сроки исполнения работ по обеспечению ТП указанного Заявителя, в стоимости строительства ВЛ сохранены расходы на «Премирование за ввод объекта».

Также, на основании обращения АО «Чеченэнерго» и дополнительно представленных материалов к проекту решения Правления, расчеты по стоимости строительства ВЛ 10 кВ на основании обновленных индексов изменения СМР, утвержденных Минстроем России, представленные ЛСР и ССР скорректированы по ценам 3 квартала 2022 года

С учетом произведенных корректировок, затраты на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству Воздушной линий 10 кВ, проводом СИП, сечением 95 мм<sup>2</sup> составит – **1 900 983,65** руб./км. без НДС:

В нижеследующей таблице представлен сравнительный анализ расходов по мероприятиям «последней мили», представленных АО и обоснованных Комитетом, тыс.руб.:

№	Мероприятия	Протяженность, км	Расчетные затраты РЭК	Расчетные затраты АО	Тарифная ставка	
					РЭК	АО ЧЭ
1	2	3	4	5	6	7
1	2 ВЛ 10 кВ	24	45 623,61	53 382,87	1 900,98365	2 224,28626

**Селимов А.Х.:** АО «Чеченэнерго» столкнулась с проблемой, связанной с резким и значительным ростом цен у поставщиков оборудования и материалов. Учитывая ограниченность сроков исполнения работ по обеспечению ТП Заявителя, не представилось возможным проведение проектно-изыскательских работ и подготовки соответствующий проектно-сметной документации на объект капитального строительства ВЛ 10 кВ.

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

Необоснованное включение тех или иных затрат в размер платы за технологическое присоединение является недопустимой.

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 1 июля 2022 г. № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год».

**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:

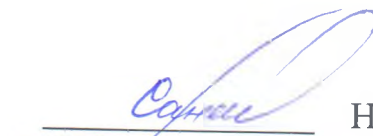
внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 1 июля 2022 г. № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год», изложив приложение № 3 в следующей редакции:

«Приложение № 3  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от « 1 » июля 2022 г. № 41-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое  
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год,  
на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач  
(С2,і, без учета НДС)

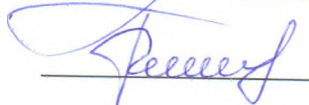
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	869 128,86
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 900 983,65
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			853 667,72
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



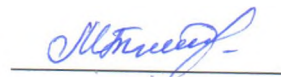
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М. Мальцагова

И.о. секретаря Правления



Э.Р. Салгириев