ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА ЦЕН И ТАРИФОВЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

4 октября 2023 г.

г. Грозный

No 19

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля

М.М. Талхадов

тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

Начальник отдела регулирования и контроля

Т.М. Мальцагова

цен на товары и услуги общего назначения

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

И.о. начальника отдела регулирования и контроля

Р.Ш. Ибрагимов

тарифов на электрическую энергию

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».

По 1-му вопросу рассмотрели:

Предложение **Ибрагимова Р.Ш.**— и.о. 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 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» в рамках технологического присоединения объекта: «Башенная МГЭС» - ООО «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкесии» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

Выступили:

Сангариев Н.А., Ибрагимов Р.Ш.

Сангариев Н.А.: 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 по производству э/энергии Заявителя.

Ибрагимова Р.Ш.: Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 136-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушной линии 10 кB 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;
 - сводный и локально-сметные расчеты и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

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 — $3.0\ \mathrm{u}\ 0.6\ \mathrm{km}$.

Согласно представленным Обществом расчетам, в изначальной заявке АО «Чеченэнерго» на строительство ВЛ 10 кВ планировались расходы в объеме — 3 663 527,56 руб./км, без НДС (по состоянию цен на 2 кв. 2023 года). В последующем, на основании предложений и замечаний Комитета были представлены обновлённые расчеты на сумму — 3 386 498,60 руб./км, без НДС.

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 на представленные расчеты были указаны следующие замечания, которые были направлены в адрес Общества для устранения, в частности:

- 1. В ЛСР стоимости строительства ВЛ применены повышающие коэффициенты удорожания строительно-монтажных работ в размере:
- 1,3 «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах».

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

- 2. В представленной пояснительной записке к расчету размера платы не указана информация о примененных индексах изменения сметной стоимости строительства.
- 3. В ЛСР стоимости строительства ВЛ необоснованно включены затраты на установку оборудования пунктов секционирования в количестве 2 шт.

Согласно Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение, расходы на строительство пунктов секционирования не учитываются в стандартизированной тарифной ставке на строительство ВЛ.

4. В ЛСР стоимости строительства ВЛ необоснованно включены затраты на линейный разъединитель.

Согласно Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение, указанные расходы учитываются в стандартизированной тарифной ставке на покрытия расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования.

5. При определении цен на материалы и оборудование (опоры, провод), использованы коммерческие предложения поставщиков, при наличии соответствующей информации в базе Федеральных сборниках сметных цен.

Указанные выше замечания Обществом в целом устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ.

При корректировке ЛСР использованы актуальные Индексы изменения сметной стоимости строительства по состоянию на 2 кв 2023 года.

По запросу Комитета, для обоснования количества опор и других СМР представлена проектная документация и сметные расчеты по объекту-аналогу.

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

- производство работ в зимнее время 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);
- содержание службы заказчика 2,0 % (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).

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

- 1. Повышающие коэффициенты удорожания СМР:
- -1,3 «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах» обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента.

Согласно геологическим картам, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет указанные усложняющие ландшафты для применения данных повышающих к-тов 1,3.

Согласно представленной ПСД по объекту-аналогу, также не учтены указанные к-ты.

- 2. Земляные работы по ЛСР:
- «Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2» в объеме 300 м3;
- «Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 2» в объеме 85 м3.

В представленных материалах не подтверждены, а также нет необходимости производство работ по ручной разработке грунта (траншеи) в объеме: длиной 600м, шириной 0,5м, глубиной 1м.

С учетом проведенных корректировок и представленных обосновывающих материалов, суммарные расходы на строительство ВЛ 10 кВ, сечением провода 50мм2 включительно, протяженностью 1 км составят -3~358~655,83~ руб./км, без НДС (в ценах 2 кв. 2023~ года).

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» в рамках технологического присоединения объекта: «Башенная МГЭС» - ООО «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкесии» на 2023 год голосую «против», так как не предоставлено экспертное заключение».

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос: о внесении 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» в рамках технологического присоединения объекта: «Башенная МГЭС» - ООО «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкесии» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

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 изменение 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», установив стандартизированную тарифную ставку за технологическое присоединение по строительству воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные) на 2023 год в размере - 3 358 655,83 руб./км.

По 2-му вопросу рассмотрели:

Предложение **Ибрагимова Р.Ш.**— и.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по второму вопросу о внесении изменения 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» в рамках технологического присоединения объекта: «Курчалоевской СЭС - ООО «Юнигрин Пауэр» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

Выступили:

Сангариев Н.А., Ибрагимов Р.Ш.

Ибрагимов Р.Ш.: Довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в рамках технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Курчалоевской СЭС - ООО «Юнигрин Пауэр», 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.

Также отметил, что в Решении № 136-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушной линии 10 кВ габаритами 35 кВ в соответствии с выданными Техническими условиями (ТУ).

Согласно Методическим указаниям, по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 технологическое присоединение к электрическим сетям AO «Чеченэнерго» Заявителя:
 - Технические условия;
 - калькуляция затрат;
 - расчет ставки за ТП;
 - сводный и локально-сметные расчеты и др;
 - конъектурный анализ.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

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 двухцепной воздушной линии 10 кВ габаритами 35 кВ на металлических и железобетонных опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 2*AC-120 (каждая) квадратных мм включительно, протяженностью -4.8 км.

Согласно представленным Обществом расчетам, в изначальной заявке АО «Чеченэнерго» на строительство ВЛ 10 кВ габаритами 35 кВ планировались расходы в объеме - 29 504 080,93 руб./км, без НДС (по состоянию цен на 1 кв. 2023 года).

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 на представленные расчеты были указаны следующие замечания, которые были направлены в адрес Общества для устранения, в частности:

- 1. В ЛСР стоимости строительства ВЛ применены повышающие коэффициенты удорожания строительно-монтажных работ в размере:
- 1,3 «При производстве работ в усложненных условиях: скальные грунты»;
- 1,5 «При производстве работ в усложненных условиях: горные условия, крутые склоны (косогоры), овраги, при большом количестве валунов»;
- -1,6 «При производстве работ в усложненных условиях: горные условия, крутые склоны (косогоры), овраги, при большом количестве валунов».

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

- 2. В представленной пояснительной записке к расчету размера платы не указана информация о примененных индексах изменения сметной стоимости строительства.
- 3. В связи с отсутствием в Федеральном сборнике сметных цен на материалы, конструкции, применяемые в строительстве соответствующего типа опор (УЗ5-2т и ПБЗ5-4.1т), которые предусматриваются в ходе строительства ВЛ 10 кВ габаритами 35 кВ, указанные опоры Обществом приняты на основании конъектурного анализа.

При этом, не был представлен конъектурный анализ.

Указанные выше замечания Обществом в целом устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ на сумму - 22 179 485,94 руб./км, без НДС.

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 отчет предпроектного обследования Курчалоекской СЭС.

Согласно пояснительной записке, обоснованное количество опор составляет 55 шт, в том числе: анкерно-угловых -11 шт; промежуточных -44 шт.

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

Также представлен конъектурный анализ принятых соответствующий опор (У35-2т и ПБ35-4.1т).

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

- производство работ в зимнее время 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);
- содержание службы заказчика 2,0 % (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).

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

- 1. Повышающие коэффициенты удорожания СМР:
- -1,3 «При производстве работ в усложненных условиях: скальные грунты»;
- 1,5 «При производстве работ в усложненных условиях: горные условия, крутые склоны (косогоры), овраги, при большом количестве валунов»;
- 1,6 «При производстве работ в усложненных условиях: горные условия, крутые склоны (косогоры), овраги, при большом количестве валунов».

Согласно спутниковым картам, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет такие характеристики как горные условия и скальные грунты.

- 2. премия за ввод в действие, построенного объекта 2,0% (Приказ от 04.08.2020 г. № 421/пр, п.161.2);
- 3. строительный контроль 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468);
 - 4. авторский надзор 0,2% (Минстрой России 01.10.2021 г.№707/пр);
- 5. 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 10 кВ габаритами 35 кВ, сечением провода 2xAC-120 мм2 (каждая) включительно, протяженностью 1 км составят -20~588~858,33 руб./км, без НДС (в ценах 1 кв. 2023 года).

Сангариев Н.А.: В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы по рассматриваемым вопросам, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго».

В связи с тем, что АО «Чеченэнерго» несвоевременно и не в полном объеме представлялись запрашиваемые обосновывающие материалы, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов, Комитетом передвигались сроки установления соответствующих тарифных ставок.

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» в рамках технологического присоединения объекта: по производству электрической энергии Курчалоевской СЭС - ООО «Юнигрин Пауэр» на 2023 год голосую «против», так как не предоставлено экспертное заключение».

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос: о внесении 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» в рамках технологического присоединения объекта: «Курчалоевской СЭС - ООО «Юнигрин Пауэр» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

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 изменение 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», установив стандартизированную тарифную ставку за технологическое присоединение на покрытие расходов по строительству воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухцепные) на 2023 год в размере - 20 588 858,33 руб./км.

Председатель

Заместитель председателя

Начальник отдела

Начальник отдела

Секретарь Правления

Н.А. Сангариев

К.Ш. Хагиева

М.М. Талхадов

Т.М. Мальцагова

Ш.М. Тагиров