

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

28 апреля 2020 г.

г. Грозный

№ 06

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 правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

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

Начальник управления экономики
и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Начальник сметного отдела АО «Чеченэнерго»

Т.Н. Басханов

Директор ООО «Технопром»

В.Ж. Шаипов

Начальник отдела экономики, строительства и ЖКХ

Минэкономразвития и торговли ЧР

З.З. Кадиев

Повестка дня:

Об установлении размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств
заявителя – «Агропромышленный парк «Курчалоевский»

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя – «Агропромышленный парк «Курчалоевский».

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А., Басханов Т.Н., Кадиев З.З., Шаипов В.Ж.

Сангариев Н.А.: довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя – «Агропромышленный парк «Курчалоевский», а также 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 – «Агропромышленный парк «Курчалоевский».

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

Салгириев Э.Р. Представленные расчеты включают расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, указанные в Методических указаниях, и расходы по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств (ЭПУ) ("последней мили").

Параметры ЭПУ Агропромышленный парк «Курчалоевский», согласно ТУ:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 10 000 кВт.

Количество точек присоединения – 1.

Уровень напряжения в точке присоединения – 35 кВ.

Общий размер платы, по представленным расчетам, без учета расходов на реконструкцию существующих сетей, составляет – 26 183,93 тыс. руб., без НДС.

В том числе:

- подготовка и выдача ТУ заявителю – 11 129,0 руб.;
- проверка выполнения ТУ заявителем – 2 854,0 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы ЭПУ – 8586,0 руб.;
- выполнение мероприятий «последней мили» - 20 144 248 руб.;
- налог на прибыль – 5 232 272 руб.;
- дивиденды – 787 841 руб.

Мероприятия «последней мили», согласно выданных Технических условий и калькуляции затрат, включают строительство:

- воздушной линии (ВЛ) 35 кВ, от резервной линейной ячейки на 1СШ 35кВ ПС 110кВ «Курчалой» до проектируемой ПС 35кВ Заявителя, протяженностью 4,5 км. проводом АС-70 – 20 144,25 тыс.руб.

По итогам совместного согласительного совещания в Комитете от 10.12.2019 и письма Комитета от 08.04.2020 АО «Чеченэнерго» дополнительно представлены следующие обосновывающие материалы:

- проектная документация, сводный и локально-сметные расчеты стоимости строительных работ по аналогичным объектам строительства, выполненным АО «Чеченэнерго», (бумажный и электронный формат);

- уточненный расчет стоимости СМР ВЛ-35кВ, выполненный на основании расчетов объекта аналога, с приложением сводного и локально-сметных расчетов стоимости строительных и прочих работ (бумажный и электронный формат);

- обоснования стоимости материалов и комплектующих. Коммерческие предложения различных поставщиков электрооборудования. Информация о рыночных ценах;

- индексы изменения сметной стоимости строительных работ, утвержденные Минстроем России и др.

- укрупненный сводный расчет, выполненный в соответствии с Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" и др.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» новым расчетам, стоимость строительства ВЛ-35кВ составляет – 18 114,35 тыс.руб. без НДС. Снижение стоимости СМР от ранее представленных расчетов составляет – 2 029,9 тыс.руб. без НДС.

В соответствии с п. 39 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (52) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (далее - Методические указания):

$$П_{\text{тп}} = P + P_{\text{и}} \text{ (тыс. руб.)}, (52)$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (подготовка и выдача ТУ заявителю; проверка выполнения ТУ заявителем; фактические действия по присоединению и обеспечению работы ЭПУ);

$P_{\text{и}}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили", согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата.

Согласно п. 39 Методических указаний, 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.

Стоимость мероприятий, не связанных со строительством мероприятий «последней мили», для целей ТП АГП Курчалоевский, утверждены в приложении № 1 решения Правления Госкомцен ЧР от 25.12.2019 № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год» (далее – Решение № 137-э).

При определении размера платы ТП АГП Курчалоевский используются стандартизированные тарифные ставки, утвержденные в приложении № 1 Решения № 137-э в расчете за 1 присоединение.

В Решении № 137-э, для целей ТП АГП Курчалоевский, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушной линии электропередач на уровне напряжения 35кВ, в связи с чем, стоимость строительства указанных объектов необходимо определить согласно нормативным документам в сфере градостроительной деятельности РФ.

Расчет расходов по мероприятиям «последней миле» АО «Чеченэнерго» произведен с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде сводных сметных и локально-сметных расчетов.

Комитетом проведены корректировки представленных расчетов стоимости воздушной линии (ВЛ) 35 кВ, в частности:

1. Скорректированы расходы из раздела Сводного сметного расчета «Подготовка территории строительства», в частности расходы на «Разработку землеустроительной документации и оформление земельных отношений».

АО «Чеченэнерго» в расчетах определены указанные расходы на основании коммерческих предложений сторонних организаций (КП ООО «Абрис»), которые с учетом перевода на текущие цены составляют – 787,81 тыс.руб.

Пунктом 42 Методических указаний установлено, что Размер расходов на выполнение мероприятий «последней мили», определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утверждены Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 (далее - УНЦ).

Однако, представленные АО «Чеченэнерго» расходы по статье «Разработка землеустроительной документации и оформление земельных отношений», превышают нормативы, определенные в УНЦ.

После корректировки с учетом нормативов УНЦ, расходы составят – 335,8 тыс.руб.

2. Из ССР исключены расходы по разделу «Прочие расходы и затраты» по статье «Премирование за ввод в действие объекта - 2,13%» в размере – 350,86 тыс.руб.

АО «Чеченэнерго» определены указанные расходы из расчета 2,13 % от стоимости СМР.

Согласно письма Минрегионразвития РФ от 16.04.09 №11055-СМ/08, премирование за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства устанавливается по соглашению сторон (заказчика и подрядчика). В представленных материалах отсутствует необходимое соглашение о согласовании.

Кроме того, данное письмо указывает, что премирование за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства на государственных заказчиков не распространяется.

3. Из ССР исключены расходы по разделу «Содержание дирекции» по статье «Содержание службы заказчика-застройщика 5,48%» в размере – 1 045,92 тыс.руб.

АО «Чеченэнерго» определены указанные расходы на основании приказа АО «Чеченэнерго» (номер, дата приказа, а также основания не указаны) из расчета 5,48 % от стоимости СМР и прочих работ (итог глав 1-9 ССР).

В соответствии с Методическими указаниями, расходы по Налогу на прибыль и дивиденды не включаются в состав платы за технологическое присоединение.

С учетом проведенных корректировок, стоимость строительства ВЛ 35кВ от резервной линейной ячейки на 1СШ 35кВ ПС 110кВ «Курчалой» до проектируемой ПС 35кВ Заявителя, протяженностью 4,5 км составит - 16 203,44 тыс.руб. без НДС.

На основании анализа представленных материалов, произведенных расчётов и корректировок, общий размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Агропромышленный парк «Курчалоевский», с учетом расходом на выполнение организационно-технических мероприятий, и расходы по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, составит - 16 205,98 тыс.руб., без НДС.

Басханов Т.Н.: В соответствии с действующими нормами строительства, расходы на «Премирование за ввод в действие объекта» и «Содержание службы заказчика-застройщика» учитываются в стоимость строительства объекта капитального строительства. Размеры указанных расходов, включаемые в стоимость объекта строительства определены внутренними приказами ПАО «Россети» и АО «Чеченэнерго».

Расходы на «Разработку землеустроительной документации и оформление земельных отношений» АО «Чеченэнерго» определены на основании коммерческих предложений сторонних организаций (КП ООО «Абрис») и при подготовке проектной документации АО «Чеченэнерго» учитывается, чтобы общая стоимость по ССР не превышала УНЦ, определенные Минэнерго России.

Кадиев З.З.: мероприятия по технологическому присоединению, в том числе проектируемая ВЛ-35кВ, является составной частью инвестиционного проекта АП «Курчалоевский». Расходы на «Содержание службы заказчика-застройщика» заложены в общую стоимость проекта строительства, и при включении указанных расходов в стоимость техприсоединения может возникнуть двойной учет расходов.

Сангариев Н.А.: По итогам совместного согласительного совещания в Комитете от 27.04.2020 по вопросу установления платы за технологическое присоединение за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Агропромышленный парк «Курчалоевский», АО «Чеченэнерго» не представило дополнительных обосновывающих материалов, в части обоснования рассматриваемых статей расходов. При обосновании тарифов Комитет руководствуется нормативными правовыми актами.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об установлении платы за технологическое присоединение за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Агропромышленный парк «Курчалоевский».

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

Установить Размер платы за технологическое присоединение за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Агропромышленный парк «Курчалоевский», расположенного по адресу: Чеченская Республика, Курчалоевский район в кадастровом квартале №20:06:2202000:

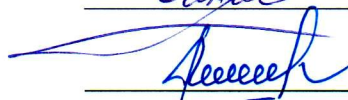
№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, тыс.руб. (без НДС)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) и их согласование с системным оператором	1,11294
2	Выполнение ТУ сетевой организацией, связанных с реализацией мероприятий "последней мили", в том числе:	16 203,43943
2.1	строительство ВЛ 35кВ от резервной линейной ячейки на 1СШ 35кВ ПС 110кВ «Курчалой» до проектируемой ПС 35кВ Заявителя, (4,5 км)	16 203,43943
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1,42753
ИТОГО РАЗМЕР ПЛАТЫ		16 205,97990

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров