

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

30 апреля 2025 г.

г. Грозный

№ 18

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 услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник отдела правового и кадрового обеспечения

Т.М-А. Ахмедова

Заместитель руководителя УФАС России

по Чеченской Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник управления экономики

и финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Комитета от 26 ноября 2024г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств нового микрорайона им. В.В. Путина и объектов Правительственного комплекса в г. Грозном по индивидуальным проектам.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о внесении изменений в решение Правления Комитета от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств нового микрорайона им. В.В. Путина и объектов Правительственного комплекса в г. Грозном по индивидуальным проектам.

Выступили:

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

Сангариев Н.А.: Комитетом рассматриваются заявления АО «Чеченэнерго» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год для целей обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов нового микрорайона им. В.В. Путина и Правительственного комплекса в г. Грозном по индивидуальным проектам.

Отметил, что реализация указанных проектов находятся на контроле руководства Чеченской Республики. Неоднократно проводились совещания под руководством Председателя Правительства Чеченской Республики и на уровне Минэкономразвития России. По поручению Председателя Правительства Чеченской Республики М.Х. Даудова от 5 февраля 2025 г. № 32пс/02 утверждена Дорожная карта («план мероприятий») выполнения мероприятий по утверждению размера платы за технологическое присоединение нового микрорайона им. В.В. Путина и Правительственного комплекса в г. Грозном, в соответствии с которой Комитету и АО «Чеченэнерго» дано поручение о необходимости установить размер платы за технологическое присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов нового микрорайона им. В.В. Путина и Правительственного комплекса в г. Грозном – не позднее 30 апреля 2025 г., обеспечивающий компенсацию расходов АО «Чеченэнерго», необходимых для строительства объектов ЭСХ в рамках планируемого технологического присоединения.

Салгириев Э.Р.: В решении Правления Комитета об установлении тарифов на технологическое присоединение на 2025 год отсутствуют стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения размера платы для заявителей по индивидуальному проекту по мероприятиям, предусмотренным индивидуальными техническими условиями.

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 регулирующим органом путем установления дополнительных ставок на основании соответствующего обращения сетевой организации и обосновывающих материалов.

АО «Чеченэнерго» в предложениях об установлении тарифов представлены следующие материалы и расчеты:

- заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителей;
- Индивидуальные технические условия;
- Расчет стандартизированных тарифных ставок;
- Проектная документация на строительство объектов электросетевого хозяйства;
- Положительное заключение ГАУ «Госэкспертизы ЧР» на проектную документацию и другие обосновывающие материалы.

Представленные Обществом расчеты СТС включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством 2-х

ВЛ 110 кВ, строительством 2-х центров питания ПС 110/10 кВ и обеспечение средствами коммерческого учета 10 кВ:

1) Проектируемые ставки по объектам Правительственного комплекса:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты по мероприятию согласно ПСД (руб., без НДС)	Суммарная мощность, длина линий, точки учета (кВт., км, шт.)	СТС (руб., руб./км, руб./кВт, руб. за точку присоед.)
1	2	3	4	5=гр.3/гр.4
2.1.	Обеспечение средством коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазным прямым включением (С _{8.2.3} ^{1-10 кВ})	х	х	52 583,12
2.2.	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С _{2.2.2.3.3.2.1.} ^{110 кВ и выше})	236 683 370,00	3,85	61 476 200,00
2.3.	Строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С _{7.2.4.1} ^{110/10кВ})	963 222 070,00	40 000,00	24 080,55

1) Проектируемые ставки по объектам нового микрорайона им. В.В. Путина:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты по мероприятию согласно ПСД (руб., без НДС)	Суммарная мощность, длина линий, точки учета (кВт., км, шт.)	СТС (руб., руб./км, руб./кВт, руб. за точку присоед.)
1	2	3	4	5=гр.3/гр.4
2.1.	Обеспечение средством коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазным косвенным включением (С _{8.2.3} ^{1-10 кВ})	х	х	52 583,12
2.2.	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С _{2.2.2.3.3.2.1.} ^{110 кВ и выше})	459 350 090,00	9,10	50 478 031,87
2.3.	Строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С _{7.2.4.1} ^{110/10кВ})	1 301 729 510,00	98 000,00	13 282,95

Представленные расчеты затрат по мероприятиям «последней мили» АО «Чеченэнерго» определены на основании разработанной и получившей положительное заключение проектной документацией.

При этом, экспертами Комитета на основании разъяснений и позиций ФАС России из состава расходов по всем титулам объектов капитального строительства исключены затраты на проведение «Строительного контроля» и «Авторского надзора», как экономически необоснованные затраты.

Другие расходы Общества на строительство ВЛ 110 кВ и ПС 110/10 кВ, представленные в ЛСР и ССР экспертами приняты на основании утвержденной и получившей положительное заключение ГАУ «Госэкспертизы ЧР» проектной документации.

При обосновании расходов на установку приборов учета 10 кВ, учтены только затраты на строительно-монтажные работы, согласно представленного Обществом ЛСР. Дополнительные затраты, отнесенные на установку коммерческого учета, включенные по ССР экспертами исключены, так как, работы по установке прибора коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 10 кВ не относятся к капитальным затратам.

На основании представленной проектной документации и других обосновывающих материалов, а также произведенных корректировок, стандартизированные тарифные ставки на 2025 год составят:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты по мероприятию согласно ПСД (руб., без НДС)	Суммарная мощность, длина линий, точки учета (кВт., км, шт.)	СТС (руб., руб./км, руб./кВт, руб. за точку присоед.)
1	2	3	4	5=гр.3/гр.4
1.	Обеспечение средством коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазным косвенного включения (С _{8.2.3} ^{1-10 кВ})	х	х	27 695,06
2.	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С _{2.2.2.3.3.2.1.} ^{110 кВ и выше})	682 489 610,00	12,95	52 701 900,39
3.	Строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С _{7.2.4.1} ^{110/10кВ})	947 479 329,04	40 000,00	23 686,98
4.	Строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С _{7.2.4.1} ^{110/10кВ})	1 281 926 708,56	98 000,00	13 080,88

Селимов А.Х.: АО «Чеченэнерго» ознакомлено с расчетами и проектом решения Комитета. Считаем, что расходы на строительный контроль и авторский надзор должны быть учтены в стоимости строительства на основании проектной документации.

Салгириев Э.Р.: Согласно разъяснений Президиума ФАС России, утвержденных протоколом от 21 марта 2022 г. № 2 дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Согласно решения ФАС России от 20 января 2020 г. № СП/3978/20 определено, что необходимость осуществления авторского надзора устанавливается федеральным законодательством или законами и иными правовыми актами субъектов Российской Федерации. В соответствии с градостроительным законодательством обязательное проведение авторского надзора предусмотрено только при строительстве, реконструкции, расширении,

капитальном ремонте, техническом перевооружении, консервации и ликвидации опасных производственных объектов, объектов культурного наследия, а также гидротехнических сооружений. Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам.

Сангариев Н.А.: Комитет проводит работу, направленную на установление экономически обоснованных тарифов и платы за технологическое присоединение. При этом, при определении тарифов за технологическое присоединение руководствуется методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, решениями и разъяснениями ФАС России, а также требованиями нормативных правовых актов в сфере градостроительной деятельности.

Включаемые в стандартизированные тарифные ставки расходы на строительство объектов ЭСХ приняты Комитетом на основании утвержденной и получившей положительное заключение ГАУ «Госэкспертизы ЧР» проектной документации, без учета затрат, исключение которых предусмотрено решениями ФАС России.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос внесения изменений в решение Правления Комитета от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год»

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год на покрытие расходов:

- на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С8.2.3 – 1/10 кВ) - 27 695,06 руб./шт.;

- на строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С2.2.2.3.3.2.1. - 110 кВ и выше) – 52 701 900,39 руб./км.;

- на строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С7.2.4.1 - 110/10кВ) - 23 686,98 руб./кВт.;

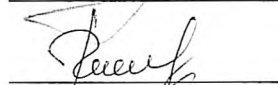
- на строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа 110/10 кВ (С7.2.4.1 110/10кВ) - 13 080,88 руб./кВт.

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель Председателя



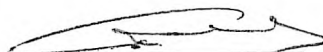
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



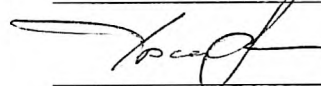
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров