

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

16 августа 2024 г.

г. Грозный

№ 19

**Председествовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля цен на товары и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные:**

Консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Управляющий директор АО «Чеченэнерго»

И.С. Кадиров

Главный инженер АО «Чеченэнерго»

И.Р. Цуев

Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Начальник управления капитального строительства АО «Чеченэнерго»

У.М. Эдиев

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Особая экономическая зона производственно-промышленного типа «Грозный».

**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 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций Чеченской Республики» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Особая экономическая зона производственно-промышленного типа «Грозный».

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Кадиров И.С., Цуев И.Р., Эдиев У.М.

**Сангариев Н.А.:** Комитетом рассматривается заявление АО «Чеченэнерго» об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов «Особая экономическая зона производственно-промышленного типа «Грозный» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

Основанием для рассмотрения вопроса установления размеров платы по индивидуальному проекту являются заявление АО «Чеченэнерго» от 25 июня 2024 г. № МР8/Чеч/01-00/1893.

Данный вопрос повестки рассматривался на заседаниях Правлении Комитета от 24 июля 2024 г. и от 6 августа 2024 г. и в связи с ходатайством руководства АО «Чеченэнерго» был перенесен на сегодняшнюю дату. Также проводились согласительные совещания с представителями АО «Чеченэнерго» по проблемам обоснованности расчетов и запрашивались дополнительные подтверждающие материалы.

Отметил, что реализация проекта ОЭЗ «Грозный» находится на контроле руководства Чеченской Республики. Неоднократно проводились совещания на уровне Минэкономразвития России и под руководством Председателя Правительства ЧР, по итогам которых Комитету и АО «Чеченэнерго» дано поручение о необходимости установить размер платы, обеспечивающий компенсацию расходов АО «Чеченэнерго», необходимых для строительства объектов ЭСХ в рамках технологического присоединения объектов ОЭЗ «Грозный».

**Салгириев Э.Р.:** В соответствии с заявлением от 25 июня 2024 г. № МР8/Чеч/01-00/1893 АО «Чеченэнерго» обратилось с предложением об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объектов ОЭЗ «Грозный».

Представленные расчеты включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством двух ВЛ 110 кВ, протяженностью – 0,3 км каждая и строительство двух ВЛ 10 кВ, протяженностью 9,7-9 км, а также строительство двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ мощностью 40 МВА.

Расчет стоимости строительства (СС) объектов ЭСХ по представленным материалам произведен в локальных сметных расчетах с использованием стоимостных нормативов в области градостроительной деятельности.

АО «Чеченэнерго» представлены следующие обосновывающие материалы и расчеты:

- заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств ОЭЗ «Грозный»:

- копии индивидуальных технических условий (ТУ);
- локальные сметные расчеты;
- сводные сметные расчеты;
- конъюнктурный анализ и др.

Технические характеристики ТП Заявителя 1:

Количество точек присоединения – 4 точки;

Уровень напряжения в точках присоединения – 10 кВ;

Категория надежности энергопринимающих устройств – II.

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 20 МВт (с учетом категорийности – 40 МВт).

Технические характеристики ТП Заявителя 2:

Количество точек присоединения – 4 точки;

Уровень напряжения в точках присоединения – 10 кВ;

Категория надежности энергопринимающих устройств – II.

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 20 МВт (с учетом категорийности – 40 МВт).

Ответственность за достоверность и обоснованность представленных материалов и расчетов несет АО «Чеченэнерго».

Разработанная и утвержденная в установленном порядке ПСД на проектируемые объекты ЭСХ отсутствует.

Комитетом, по итогам проведенных согласительных совещаний и заседаний Правления, были обозначены замечания к представленным расчетам в части обоснованности объемов работ, количества и состава используемого материала и оборудования при строительстве ПС 110 кВ, а также основания применения рыночных цен на материалы и оборудования в соответствии с конъюнктурным анализом.

В соответствии с указанными запросами Комитета в обосновании расчетов стоимости строительства проектируемой ПС 110 кВ «Промзона» АО «Чеченэнерго» представлена ПСД на подстанцию, построенную в 2019 г. (объект-аналог).

Согласно информации от АО «Чеченэнерго», учет стоимости оборудования, материалов и конструкции на основании конъюнктурного анализа продиктована неконтролируемым ростом цен на электротехническое оборудование, материалы и конструкции. Утвержденные Минстрой России Федеральные сметные нормативы (ФССЦ, ФСБЦ) не отвечают реально сложившимся ценам на рынке электрооборудования.

АО «Чеченэнерго» на основании замечаний Комитета также скорректированы расчеты по отдельным титулам СМР, в частности СМР на установку элегазовых выключателей 110 кВ и ограничителей перенапряжения 110 кВ, снижены расходы на пусконаладочные работы, исключены повышающие коэффициенты удорожания СМР и др.

Предлагаемые АО «Чеченэнерго» размеры стандартизированных ставок по проектируемым мероприятиям, с учетом произведенных корректировок следующие (без НДС):

- строительство ВЛ 110 кВ сечением провода 120 мм – 52 292 506,97 руб./км.;

- строительство ВЛ 10 кВ сечением провода 120 мм – 9 378 886,66 руб./км.

- строительство двухтрансформаторной подстанции мощность каждого трансформатора от 40 МВА – 14 436,79 руб./кВт.

**Эдиев У.М.:** на сегодняшний день, в условиях отсутствия разработанной в установленном порядке проектно-сметной документации, обоснование стоимости всех этапов и видов СМР по данному объекту в полном объеме не представляется возможным.

Представленные расчеты произведены с использованием технических решений объекта-аналога. Стоимость учтенного в ЛСР оборудования, материалов и конструкции определялась путем запроса цен у поставщиков и завода-изготовителей, и на основании конъюнктурного анализа.

Применение стоимостных расценок на опоры и провода ВЛ, технологическое оборудование и конструкции на основании конъюнктурного анализа производилось в том случае, когда такой показатель отсутствует в Федеральной базе сметных нормативов и в случае, когда стоимостные расценки из этой базы значительно ниже среднерыночных цен.

Учитывая, что фактически сложившиеся на рынке цены на электротехническое оборудование и материалы значительно отличаются от утвержденных в Федеральной сметно-нормативной базе Минстроя России, считаем обоснованной и оправданной учет в стоимости строительства ПС и ВЛ цен на основании конъюнктурного анализа цен поставщиков оборудования и материалов.

**Кадиров И.С.:** АО «Чеченэнерго» ознакомлена с расчетами и принимает приводимые Комитетом доводы, учитывающие требования нормативных правовых актов при определении размера платы за ТП. Вместе с тем, мы наблюдаем неконтролируемый рост цен на рынке электротехнического оборудования, что увеличивает риски установления размера платы за технологическое присоединение, не обеспечивающий компенсацию расходов на выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных индивидуальными техническими условиями, что приведет к срыву сроков реализации проекта ОЭЗ «Грозный».

Примером является проект ВТРК «Ведучи», когда определенная Комитетом на основании УНЦ Минэнерго России стоимость строительства объектов ЭСХ оказалось значительно ниже стоимости, определенной по итогам утвержденной ПСД, вследствие которой размер платы за ТП ВТРК «Ведучи» был пересмотрен на основании разработанной ПСД.

Учитывая масштаб и сложную специфику проектируемой ПС 110 кВ и ВЛ, и в целях исключения рисков установления размера платы, не обеспечивающего компенсацию расходов на выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных индивидуальными техническими условиями, прошу рассмотреть возможность установления стандартизированных тарифных ставок и размера платы по индивидуальному



проекту на основании расчетов АО «Чеченэнерго», ответственность за достоверность и обоснованность которых несет АО «Чеченэнерго».

**Цуев И.Р.:** Необходимо проработать механизм корректировки утвержденной платы за ТП ОЭС «Грозный» на основании разработки ПСД и заключения ГАУ «Госэкспертиза ЧР», предусматривающий возможность внесения изменения в утверждаемый размер платы за ТП.

**Ибрагимов Р.Ш.:** после анализа представленных АО «Чеченэнерго» расчетов и обосновывающих материалов, а также имеющихся в распоряжении Комитета информации по объекту-аналогу, определены размеры стандартизированных тарифных ставок для целей ТП энергопринимающих устройств объектов ОЭС «Грозный»:

№ п/п	Наименование мероприятий	АО "Чеченэнерго"	Комитет
		Стандартизированная (расчетная) ставка для расчета платы по мероприятию (руб., руб./км, руб./кВт, руб. за точку присоединения)	Стандартизированная (расчетная) ставка для расчета платы по мероприятию (руб., руб./км, руб./кВт, руб. за точку присоединения)
1	2	3	4
1	Строительство двух ВЛ 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно в одноцепном исполнении	52 292 506,97	48 831 643,96
2	Строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью каждого трансформатора от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	14 436,79	13 762,62
3	Строительство ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 378 886,66	8 735 084,77

Комитетом за основу приняты скорректированные расчеты АО «Чеченэнерго» за исключением расходов и показателей, обязательных к исключению в соответствии с требованиями ФАС России, а именно:

- Премирование за ввод объекта 2%;
- Строительный контроль - 1,61%;
- Авторский надзор - 0,2%;
- Непредвиденные работы и затраты 3%.

**Сангариев Н.А.:** при определении размера платы за ТП Комитет руководствуется методическими указаниями по расчету размера платы за ТП и требованиями нормативных правовых актов в сфере градостроительной деятельности.

Расчеты по стоимости строительства проектируемой ПС и ВЛ Комитетом произведен в соответствии с представленными АО «Чеченэнерго» расчетами, подтвержденными обосновывающими материалами и на

основании имеющихся в распоряжении Комитета материалов по аналогичному проекту.

Реализация проекта ОЭЗ «Грозный» находится на контроле руководства Чеченской Республики и не однократно проводились совещания на уровне Минэкономразвития России и Правительства Чеченской Республики, имеется соответствующее поручение Председателя Правительства Чеченской Республики от 12 августа 2024 г. по установлению экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение объектов ОЭЗ «Грозный» к электрическим сетям АО «Чеченэнерго».

Учитывая указанные обстоятельства, а также в целях исключения рисков установления размера платы за ТП объектов ОЭЗ «Грозный», не обеспечивающего компенсацию расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных утвержденными техническими условиями, Комитетом предлагается утвердить размеры стандартизированных тарифных ставок на уровне предложений АО «Чеченэнерго» без учета расходов, обязательных к исключению в соответствии с требованиями ФАС России.

Вместе с тем, необходимо протокольно обозначить следующие основные тезисы:

1. Несмотря на неоднократные обращения Комитета и протокольные поручения заместителя министра экономического развития РФ С.М. Назарова и Председателя Правительства Чеченской Республики М.Х. Даудова, обосновывающие материалы (документы) по представленному пакету документов АО «Чеченэнерго» в полном объеме не представлены;

2. Расчет стандартизированных тарифных ставок Комитетом произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» расчетов и пакета документов.

3. За достоверность представленных материалов и обоснованность расчетов ответственность несет АО «Чеченэнерго».

4. Обозначить позиции АО «Чеченэнерго»:

- в условиях отсутствия разработанной в установленном порядке проектно-сметной документации, обоснование стоимости всех этапов и видов СМР по данному объекту в полном объеме обосновать не представляется возможным;

- учитывая, что расчеты стоимости строительства проектируемых объектов ЭСХ для целей определения размера платы произведены по состоянию цен на 2 квартал 2024 г. и при этом разработка ПСД будет произведена в ценах 2025 г., а также других факторов удорожания стоимости СМР, АО «Чеченэнерго» ожидает риски возникновения выпадающих расходов от данного проекта технологического присоединения. В этой связи, каким образом будут компенсированы указанные выпадающие расходы АО «Чеченэнерго» и есть ли возможность пересмотра утвержденной платы за ТП объектов ОЭЗ «Грозный» согласно утвержденной в установленном порядке ПСД.

5. В рамках исполнения протокольных поручений заместителя министра экономического развития РФ С.М. Назарова и Председателя Правительства

Чеченской Республики М.Х. Даудова, и в целях ускорения рассмотрения представленного пакета документов, Комитетом рассмотрена возможность утверждения стандартизированной тарифной ставки в предложенном размере на основании требований нормативных правовых актов и конъюнктурного анализа, за исключением расходов и показателей обязательных к исключению в соответствии с требованиями ФАС России, а именно:

- Премирование за ввод объекта 2%;
- Строительный контроль - 1,61%;
- Авторский надзор - 0,2%;
- Непредвиденные работы и затраты 3%.

6. АО «Чеченэнерго» необходимо представить в адрес Комитета разработанную ПСД на строительство объектов ЭСХ в рамках ТП объектов ОЭЗ «Грозный» после ее утверждения ГАУ «Госэкспертиза».

#### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год».

#### **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», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

Внести следующие изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год»:

1. Установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач, (С2,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С27,5-60 кВ 2.2.2.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С110 кВ и выше 2.2.2.2.3.1.1			48 831 643,96
2	С0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		-
	С1-20 кВ 2.3.2.3.4.1			8 735 084,77
	С27,5-60 кВ 2.3.2.3.4.1			-
	С110 кВ и выше 2.3.2.3.4.1			-

2. Установить дополнительные Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7, i, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С35/6(10) кВ 7.2.6.1	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	
	С35/0,4 кВ 7.2.6.1			
	С110/35 кВ 7.2.6.1			
	С110/6(10) кВ 7.2.6.1			13 762,62
	С110/35/6(10) кВ 7.2.6.1			

Председатель



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела




Т.М.-А. Ахмедова

Начальник отдела



Т.М. Мальцагова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров