

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:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого района им. В.В. Путина по индивидуальному проекту.

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов Правительственного комплекса по индивидуальному проекту.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Салгириев Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого района им. В.В. Путина по индивидуальному проекту.

Выступили:

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

Сангариев Н.А.: Комитетом рассматривается обращение АО «Чеченэнерго» об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого района им. В.В. Путина к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» по индивидуальному проекту.

Комитетом проведена необходимая предварительная работа, позволяющая определить соответствующие размеры платы за технологическое присоединения, посредством утверждения стандартизированных тарифных ставок платы, по мероприятиям «последней мили», предусмотренными выданными заявителю индивидуальными техническими условиями.

Указанные ставки установлены решением Правления Комитета от 30 апреля 2025 г. № 26-э, на основании представленных АО «Чеченэнерго» предложений, расчетов и утвержденной проектной документации.

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 соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за ТП, основанием для определения размера платы за ТП жилого района им. В.В. Путина по индивидуальному проекту является отсутствие технической возможности ТП энергопринимающих устройств заявителей, предусмотренных Правилами технологического присоединения.

В связи с наличием ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства АО «Чеченэнерго», в Технических условиях предусмотрены мероприятия по строительству центра питания 110/10 кВ (ПС 110/10 кВ, 2*63 МВА), а также необходимость увеличения мощности в сетях вышестоящей сетевой компании ПАО «ФСК» и реконструкция существующих сетей АО «Чеченэнерго».

Технические характеристики ЭПУ объекта:

Количество точек присоединения – 24 точки;

Уровень напряжения в точках присоединения – 10 кВ;

Категория надежности энергопринимающих устройств – II.

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 49,0 МВт (с учетом категорийности – 98,0 МВт).

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 размера платы и необходимой валовой выручки;

- Проектная документация на строительство объектов электросетевого хозяйства;

- Положительное заключение ГАУ «Госэкспертизы ЧР» на проектную документацию и другие обосновывающие материалы.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за ТП, основанием для определения размера платы за ТП по индивидуальному проекту определяется в соответствии с выданными техническими условиями и утвержденными регулирующим органом стандартизированными тарифными ставками по формуле 59 Методических указаний:

$$ПТП = P + P_{\text{н}} + P_{\text{тп}},$$

где:

- стоимость мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем

- расходы на выполнение мероприятий "последней мили", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям;

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации;

- расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации.

Для целей определения экономически обоснованного размера платы за ТП жилого района им. В.В. Путина по индивидуальному проекту, Комитетом решением Правления от 30 апреля 2025 г. № 26-э дополнительно установлены стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» по строительству ВЛ 110 кВ (52 701 900,39 руб./км.), центра питания ПС 110/10 кВ (13 080,88 руб./кВт.) и на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-10 кВ (27 695,06 руб./шт.).

В соответствии с утвержденными индивидуальными техническими условиями для обеспечения технологического присоединения жилого района им. В.В. Путина проектируются следующие мероприятия:

- строительство двухцепной воздушной линии на металлических опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 мм², протяженностью – 9,1 км.;

- строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ, мощностью 2х63 МВА;

- обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) 10 кВ – 24 шт.;

- реконструкция ПС «ГРП 110 кВ»;

- присоединение к сетям ПАО «ФСК» - 1 прис.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств с учетом категорийности электроснабжения составляет – 98,0 МВт.

На основании произведенных расчетов и с учетом утвержденной ГАУ «Госэкспертиза ЧР» проектно-сметной документации, а также выданных

индивидуальных технических условий, размер платы за технологическое присоединение жилого района им. В.В. Путина к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» по индивидуальному проекту составит, рублей (без учета НДС):

№	Показатели	Комитет	АО «ЧЭ»
1	2	3	
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	1 773,30	1 773,30
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	1 070,42	1 070,42
1.2.	Проверка выполнения технических условий	702,88	702,88
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	--	
2.1.	Строительство воздушных линий	479 587 293,51	459 350 090,00
2.2.	Строительство кабельных линий	--	--
2.3.	Строительство пунктов секционирования	--	--
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	--	--
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	--	--
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	1 281 926 708,56	1 301 729 510,00
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	664 681,44	1 261 994,88
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети	177 459 740,00	181 194 020,00
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 275 777,41	1 275 777,41
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	1 940 915 974,22	1 944 813 165,59

Расходы на мероприятия по подготовке и выдачи сетевой организацией технических условий, проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определены на основании решения Правления Комитета от 26 ноября 2024 г. № 52-э.

Расходы за присоединение к вышестоящей сетевой организации (ПАО «ФСК») определены на основании Приказа ФАС России Приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2024 г. № 883/24 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы, на 2025 год».

Селимов А.Х.: АО «Чеченэнерго» ознакомлено с расчетами и проектным решением, предложения и возражения не имеются.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос, об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого района им. В.В. Путина по индивидуальному проекту.

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:

Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого района им. В.В. Путина к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» по индивидуальному проекту в размере:

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета НДС)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	1 773,30
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	1 070,42
1.2.	Проверка выполнения технических условий	702,88
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	--
2.1.	Строительство воздушных линий	479 587 293,51
2.2.	Строительство кабельных линий	--
2.3.	Строительство пунктов секционирования	--
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	--
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	--
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	1 281 926 708,56
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	664 681,44
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том	177 459 740,00

	числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети	
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 275 777,41
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	1 940 915 974,22

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Салгириев Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов Правительственного комплекса по индивидуальному проекту.

Выступили:

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

Салгириев Э.Р.: В соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за ТП, основанием для определения размера платы за ТП объектов Правительственного комплекса по индивидуальному проекту является отсутствие технической возможности ТП энергопринимающих устройств заявителей, предусмотренных Правилами технологического присоединения.

В связи с наличием ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства АО «Чеченэнерго», в Технических условиях предусмотрены мероприятия по строительству центра питания 110/10 кВ (ПС 110/10 кВ, 2*25 МВА), а также необходимость увеличения мощности в сетях вышестоящей сетевой компании ПАО «ФСК».

Технические характеристики ЭПУ объекта:

Количество точек присоединения – 16 точки;

Уровень напряжения в точках присоединения – 10 кВ;

Категория надежности энергопринимающих устройств – II.

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 20,0 МВт (с учетом категорийности – 40,0 МВт).

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 размера платы и необходимой валовой выручки;
- Проектная документация на строительство объектов электросетевого хозяйства;
- Положительное заключение ГАУ «Госэкспертизы ЧР» на проектную документацию и другие обосновывающие материалы.

Для целей определения экономически обоснованного размера платы за ТП объектов Правительственного комплекса по индивидуальному проекту, Комитетом решением Правления от 30 апреля 2025 г. № 26-э дополнительно установлены стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» по строительству ВЛ 110 кВ (52 701 900,39 руб./км.), центра

питания ПС 110/10 кВ (23 686,98 руб./кВт.) и на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-10 кВ (27 695,06 руб./шт.).

В соответствии с утвержденными индивидуальными техническими условиями для обеспечения технологического присоединения объектов Правительственного комплекса проектируются следующие мероприятия:

- строительство двухцепной воздушной линии на металлических опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 мм², протяженностью – 3,85 км.;

- строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ, мощностью 2х25 МВА;

- обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) 10 кВ – 16 шт;

- присоединение к сетям ПАО «ФСК» - 1 прис.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств с учетом категорийности электроснабжения составляет – 40,0 МВт.

На основании произведенных расчетов и с учетом утвержденной ГАУ «Госэкспертиза ЧР» проектно-сметной документации, а также выданных индивидуальных технических условий, размер платы за технологическое присоединение объектов Правительственного комплекса к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» по индивидуальному проекту составит, рублей (без учета НДС):

№	Показатели	Комитет	АО «ЧЭ»
1	2	3	4
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	1 773,30	1 773,30
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	1 070,42	1 070,42
1.2.	Проверка выполнения технических условий	702,88	702,88
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	--	
2.1.	Строительство воздушных линий	202 902 316,49	236 683 370,00
2.2.	Строительство кабельных линий	--	--
2.3.	Строительство пунктов секционирования	--	--
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	--	--
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	--	--
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	947 479 329,04	963 222 070,00
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	443 120,96	841 329,92
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети	--	--

5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 275 777,41	1 275 777,41
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	1 152 102 317,20	1 202 024 320,63

Расходы на мероприятия по подготовке и выдачи сетевой организацией технических условий, проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определены на основании решения Правления Комитета от 26 ноября 2024 г. № 52-э.

Расходы за присоединение к вышестоящей сетевой организации (ПАО «ФСК») определены на основании Приказа ФАС России Приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2024 г. № 883/24 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы, на 2025 год».

Селимов А.Х.: АО «Чеченэнерго» ознакомлено с расчетами и проектным решением, предложения и возражения не имеются.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос, об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Правительственного комплекса по индивидуальному проекту.

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:

Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Правительственного комплекса к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» по индивидуальному проекту в размере:

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета НДС)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	1 773,30
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	1 070,42
1.2.	Проверка выполнения технических условий	702,88
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей	--

	сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	
2.1.	Строительство воздушных линий	202 902 316,49
2.2.	Строительство кабельных линий	--
2.3.	Строительство пунктов секционирования	--
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	--
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	--
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	947 479 329,04
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	443 120,96
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети	--
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 275 777,41
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	1 152 102 317,20

Председатель

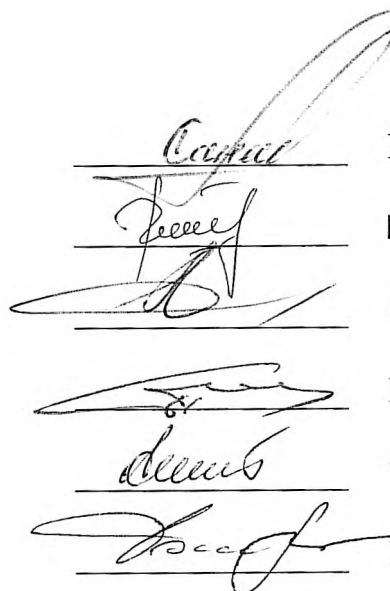
Заместитель Председателя

Начальник отдела

Начальник отдела

Начальник отдела

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

К.Ш. Хагиева

Э.Р. Салгириев

М.М. Талхадов

Т.М-А. Ахмедова

Ш.М. Тагиров