ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

21 декабря 2023 г. г. Грозный № 134

Председательствовал:

Председатель	Н.А. Сангариев
Присутствовали члены Правления Комитета:	
Заместитель председателя	К.Ш. Хагиева
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта	М.М. Талхадов
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Э.Р. Салгириев
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на продукцию и услуги общего назначения	Т. М. Мальцагова
Заместитель руководителя Чеченского УФАС России	Б.Д. Эдылханов
Секретарь Правления	Ш.М. Тагиров
Приглашенные:	
Начальник Управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»	А.Х. Селимов
Заместитель начальника Управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»	Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год.

Выступили:

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

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от сетевых организаций для установления тарифов за

технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на 2024 год.

Определение состава расходов, и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 490/22.

Фактические данные, необходимые для расчета тарифов за технологическое присоединение на 2024 год, имеются только у сетевой организации АО «Чеченэнерго».

При расчете тарифов использованы индексы дефляторы, индексы потребительских цен и индексы цен производителей по видам экономической деятельности согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством РФ.

1. Тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей, без учета затрат «последней мили» в ценах расчетного периода регулирования, утверждается в расчете на 1 присоединение.

По произведенным расчетам, ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без учета затрат «последней мили» в ценах расчетного периода регулирования, составит – 1 161,75 руб. за 1 присоединение. Снижение ставки по отношению к 2023году составил – 98,7 %.

2. Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение коммерческого учета утверждаются регулирующим органом в ценах расчетного периода регулирования с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Согласно Методических указаний, экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных ставок произведен по тем мероприятиям, которые выполняются ТСО, согласно технических условий и фактических данных.

Фактические расходы на выполнение мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии и мощности ТСО не представлены. В связи с чем, ставки указанные мероприятия определены на

базе тарифов, установленных на 2023 год с учетом корректировки на ИЦП 2024 года.

Фактические данные по расходам на строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно локально-сметным расчетам и актам выполненных работ, по отдельным видам работ, АО «Чеченэнерго» представлены с учетом НДС. Экспертом произведены корректировки по указанным показателям.

Отметил, снижение СТС по ВЛ и КЛ, а также на установку приборов коммерческого учета, на основании фактических данных по закупкам АО «Чеченэнерго» за 2022 год.

Тагиров Ш.М.: Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки:

«По вопросу об установлении тарифов за технологическое присоединение к сетям ТСО Чеченской Республики голосую ***«против»****, так как:*

- не предоставлено экспертное заключение, отсутствуют пояснения о причине расчета ставок С8 без использования фактических расходов на монтаж счетчиков, расчет ставок С2, С3, С5 не соответствует методическим указаниям.».

Сангариев Н.А.: отделу регулирования и контроля тарифов на э/энергию (Салгириеву Э.Р.) провести мониторинг фактических затрат Общества, связанных с технологическим присоединениями и правильность применения платы за технологическое присоединения.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской республики на 2024 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - 1 человек.

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», 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:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год:

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	1 161,75
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 014,89
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	103,65
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	43,22

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/км	1 437 247,01
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$			-
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5\text{-}60\ кВ}$			-

	$C_{3.1.2.1.3}^{110\ кВ\ и\ выше}$	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		-
2	$C_{3.1.2.1.3}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$			2 355 255,36
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5\text{-}60\ кВ}$			-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{110\ кВ\ и\ выше}$			-

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (С3,i, без учета НДС) на 2024 год:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$			2 080 339,56
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{15\text{-}20\ кВ}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}$			-

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,i, без учета НДС) на 2024 год:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 226,51
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$			2 226,51
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4\ кВ}$			2 226,51
	$C_{5.1.4.2}^{6/10\ /\ (10/6)\ кВ}$			2 226,51

	$C_{5.1.4.2}^{10/20\ /\ (20/10)\ кВ}$			2 226,51
	$C_{5.1.4.2}^{6/20\ /\ (20/6)\ кВ}$			2 226,51

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i, без учета НДС) на 2024 год:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 712,98
2	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 679,22
	$C_{8.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$			25 679,22
3	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 600,92

8. Утвердить формулу определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

P= C1,i+(C2,i*Li)+(C3,i*Li)+(C4,i*Ri)+(C5,i*Ni)+(C6,i*Ni)+(C7,i*Ni)+(C8,i*qi).

9. Установить, что плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от присоединяемых энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети, необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа, и не более 300 метров в сельской

местности, определяется в размере стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства).

Председатель	_____	Н.А. Сангариев
Заместитель председателя	_____	К.Ш. Хагиева
Начальник отдела	_____	Э.Р. Салгириев
Начальник отдела	_____	М.М. Талхадов
Начальник отдела	_____	Т.М. Мальцагова
Секретарь Правления	_____	Ш.М. Тагиров