

**ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

25 сентября 2020г.

г.Грозный

№ 11

**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

Начальник отдела контроля антимонопольного и рекламного законодательства УФАС по Чеченской Республики

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

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25 декабря 2019 года № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год».

**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 25 декабря 2019 года № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год».

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А., Басханов Т.Н.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что от территориальных сетевых организаций Чеченской Республики поступили заявления «Об установлении стандартизированных ставок по обеспечению коммерческого учета э/энергии на 2020 год».

Согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» указано, что с 1 июля 2020 года расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств по обеспечению средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности), предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Размер платы за технологическое присоединение, в том числе величина ставок платы и состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, определяются в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее - Методические указания).

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации и на основании обосновывающих материалов.

Приказом ФАС России от 01 апреля 2020 года № 348/20 и от 22 июня 2020 № 560/20 внесены изменения в действующие Методические указания.

Определен исчерпывающий перечень стандартизированных тарифных ставок, а также их дифференциация, в том числе на установку приборов учета э/энергии, согласно которому регулирующим органом утверждаются соответствующие тарифы в рамках указанной дифференциации.

Проведена работа по определению экономически обоснованных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов сетевой организации, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета и за 1 кВт заявленной максимальной мощности.

В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом в адрес ТСО направлялись запросы о представлении дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, а также проводились согласительные совещания.

При обосновании тарифов использовались все материалы, представленные ТСО. Для расчета ПТП представлены подлинники расчетов, копии документов прошиты, пронумерованы, заверены печатью ТСО.

Для обоснования расчетов по тарифным ставкам и рассмотрения предложений от ТСО, 6 августа т.г. проводилось совместное согласительное совещание. Участие в указанном совещании приняло только АО «Чеченэнерго». По итогам совещания ТСО были озвучены предложения о необходимости представления дополнительных обосновывающих материалов и расчетов.

АО «Оборонэнерго» и Жилдорэнерго не в полном объеме представлены запрошенные материалы и расчеты, в частности отсутствуют:

- коммерческие предложения, а также прайсы поставщиков и производителей оборудования (ПУ), в том числе находящихся на территории Чеченской Республики;

- фактических данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 2019 год, по выданным актам технологического присоединения.

Согласно представленным данным АО «Оборонэнерго» и Жилдорэнерго не осуществлялись мероприятия по технологическому присоединению за отчетный период. Указанными организациями также не представлены обосновывающие материалы для обоснования представленных расчетов тарифных ставок, в связи с чем, для расчета тарифов за основу приняты материалы и расчеты, представленные АО «Чеченэнерго».

1. Согласно представленных предложений, АО планируется осуществлять установку приборов коммерческого учета э/энергии по 6 типу, на разных уровнях напряжения и функциональных особенностей, в рамках обеспечения мероприятия технологического присоединения:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С8,і (руб. без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 071,00	17 071,00

8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 485,00	29 485,00
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	38 323,0	38 323,0
8.2.3	C <sup>1 - 20 кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	240 105,00	240 105,00
	C <sup>35кВ</sup> 8.2.3			989 592,00	989 592,00
	C <sup>110кВ</sup> 8.2.3			2 968 589	2 968 589

По итогам совместного согласительного совещания в Комитете от 18 сентября 2020 года, АО «Чеченэнерго» озвучила предложение об отсутствии необходимости установления стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов по установке прибора коммерческого учета э/энергии на уровне напряжения 110 кВ, в связи с тем, что в настоящее время отсутствуют заявки на ТП заявителей на уровне напряжения 110 кВ, а также в действующем решении Правления Комитета об установлении СТС на 2020 год также отсутствуют ставки по мероприятиям «последней мили» на уровне напряжения 110 кВ.

Комитет принял предложение АО «Чеченэнерго» и исключил из состава расчетов СТС на установку прибора учета на уровне напряжения 110 кВ.

В случае поступления заявки в ТСО, указанные СТС могут быть дополнительно рассчитаны согласно п. 30 Методических указаний.

На каждый вид ПУ представлены расчеты в ЛСР, включающие работы по монтажу ПУ, стоимости оборудования и сопутствующих материалов.

В рамках обоснования представленных расчетов определены технические характеристики каждого из представленных типа ПУ, функционал ПУ, а также поставщик/производитель ПУ и др.

Согласно Методическим указаниям, тарифные ставки рассчитываются отдельно для территории городских населенных пунктов, и территории, не относящихся к городским населенным пунктам. Согласно представленным расчетам и материалам, расходы на обеспечение средствами коммерческого учета не зависят от территориального расположения объекта заявителя, в связи с чем, расходы на мероприятия по установке средств коммерческого учета идентичны в городских и сельских районах.

Согласно Методическим указаниям, размер расходов на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемый по смете, выполненной с применением сметных нормативов, не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденным 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 на уровне цен, сложившихся на дату выдачи технических условий.

В целях этого, произведен сравнительный анализ соответствия расчетов ТСО на предмет превышения укрупненных нормативных цен типовых технологических решений.

Приказом Минэнерго России от 17 января 2019 года № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» определены укрупненные нормативы цен типовых технологических решений на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии и мощности.

В нижеследующей таблице представлен сравнительный анализ фактов превышения представленных расчетов над укрупненными нормативами цен в расчетных ценах (тыс.руб. без НДС):

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Уровень напряжения, кВ	Предложения ТСО	УНЦ
1	2	4	3	4
С8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
1.	<b><u>однофазные прямого включения</u></b>			
1.1.	Счетчик однофазный исполнения split (интерфейсы - оптопорт, PLC модем, радиомодем; реле управления нагрузкой; внешнее индикаторное устройство) - 1 шт.	0,4	17,071	16,27951
4.	<b><u>трехфазные прямого включения</u></b>			
4.1.	Счетчик трехфазный исполнения split (оптопорт; PLC модем; радиомодем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт.	0,4	29,485	27,90773
5.	<b><u>трехфазные полукосвенного включения</u></b>			
5.1.	Счетчик трехфазный щитового исполнения (оптопорт; GSM/GPRS модем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт. Трансформатор тока - 3 шт. Шкаф навесной антивандальный - 1 шт.	0,4	38,323	31,39619
6.	<b><u>трехфазные косвенного включения</u></b>			
6.1.	Счетчик трехфазный щитового исполнения (оптопорт; GSM/GPRS модем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт. Трансформатор тока - 3 шт. Трансформатор напряжения - 3 шт.	1-20	240,105	351,172
6.2.	Пункт коммерческого учета опорного/подвешенного исполнения	35	989,592	1 693,069

Как видно из таблицы, тарифные ставки по позициям 1.1, 4.1 и 5.1, расходы ТСО превышают утверждённые предельные УНЦ, в связи с чем, за

основу приняты утвержденные Минэнерго России УНЦ.

Расходы ТСО по позиции 6.1, и 6.2, ниже, чем утверждённые предельные УНЦ.

На основе представленных АО «Чеченэнерго» материалов и расчетов, а также проведенной работы по обоснованию, принимаются экономически обоснованные стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на покрытие расходов сетевой организации, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С8,i (руб. без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 279,51	16 279,51
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 907,73	27 907,73
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 396,19	31 396,19
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1 - 20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	240 105,00	240 105,00
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			989 592,00	989 592,00

2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по технологическому присоединению рассчитываются согласно раздела III. Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитываются Согласно п. 36.1 Методических указаний.

Как отмечалось выше, ТСО не выполнялись мероприятия по обеспечению средствами учета э/энергии в рамках технологических присоединений. АО «Чеченэнерго», для расчета ставок за единицу максимальной мощности представлены сведения о присоединённой мощности заявителей за 2019 год, согласно актам о ТП, техническими условиями которых предусматривалось обеспечение средствами учета э/энергии, согласно определенной Методическим указаниями дифференциации ставок.

На основании данных, представленных АО «Чеченэнерго» о количестве ТП и планируемой присоединяемой мощности заявителей на 2020 год, сформированных на основании фактической информации за 2019 год, а также рассчитанных стандартизированных тарифных ставок, произведен расчет ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, на 2020 год:

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество ТП, шт.	Максимальная мощность, кВт	СТС, руб. без НДС	Ставка 1 кВт., руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
С8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
1.	<u>однофазные прямого включения</u>	-	-	-	-	-	-
1.1.	Счетчик однофазный исполнения split (интерфейсы - оптопорт, PLC модем, радиомодем; реле управления нагрузкой; внешнее индикаторное устройство) - 1 шт.	2020	0,4	1675	8798,71 (до 15 кВт)	16 279,51	3 099,11
2.	<u>однофазные полукосвенного включения</u>	-	-	-	-	-	-
3.	<u>однофазные косвенного включения</u>	-	-	-	-	-	-
4.	<u>трехфазные прямого включения</u>	-	-	-	-	-	-
4.1.	Счетчик трехфазный исполнения split (оптопорт; PLC модем; радиомодем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт.	2020	0,4	703	10027,57 (до 15 кВт, от 15 до 150 кВт)	27 907,73	1 956,52
5.	<u>трехфазные полукосвенного включения</u>	-	-	-	-	-	-
5.1.	Счетчик трехфазный щитового исполнения (оптопорт; GSM/GPRS модем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт. Трансформатор тока - 3 шт. Щкаф навесной антивандальный - 1 шт.	2020	0,4	66	10507,90 (от 150 до 670 кВт, свыше 670 кВт)	31 396,19	197,20
6.	<u>трехфазные косвенного включения</u>	-	-	-	-	-	-
6.1.	Счетчик трехфазный щитового исполнения (оптопорт; GSM/GPRS модем; реле управления нагрузкой; электронная пломба крышки клеммной колодки; датчик магнитного поля) - 1 шт. Трансформатор тока - 3 шт. Трансформатор напряжения - 3 шт.	2020	1-20	7	355811,50 (свыше 670 кВт)	240 105,00	289,21

Сангариев Н.А.: Территориальным сетевым организациям в рамках осуществления ТП необходимо строго придерживаться в выполнении мероприятий по установке приборов коммерческого учета э/энергии и мощности, заявленным в материалах об установлении тарифов на ТП техническим и функциональным требованиям к приборам коммерческого учета, а также ценовым параметрам, учтенным Комитетом при расчете и утверждении настоящих тарифных ставок.

Отделу регулирования и контроля тарифов на э/энергию (Салгириеву Э.Р.) на постоянной основе проводить мониторинги осуществляемых технологических присоединений заявителей к сетям ТСО, в части правильности применения размера платы за ТП и выполнения мероприятий по техническим условиям ТП.

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25 декабря 2019 года № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год».

**Голосовали:**

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 года № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести следующие изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25 декабря 2020 года № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год»:



а) дополнить пунктом 8.1 следующего содержания:

«8.1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 4.1»;

б) дополнить приложением № 4.1 следующего содержания;

«Приложение № 4.1  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год (С8, i, руб., без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С8, i (руб. без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 279,51	16 279,51
8.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27907,73	27907,73
8.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31396,19	31 396,19
8.2.3	С <sup>1 - 20 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	240 105,00	240 105,00
	С <sup>35 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>			989 592,00	989 592,00

».

в) пункт 9 изложить в следующей редакции:

«9. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, согласно приложениям № 5 и № 5.1.»;

г) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 5  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству воздушных линий электропередач на 2020 год (С<sub>2,i</sub>,руб., без НДС)

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставки за единицу мощности С <sub>2,i</sub> (руб./кВт без НДС)	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	ниже 1	19 179,66	19 179,66
2	20-1	1 833,94	1 833,94

**Примечание:**

\*Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С<sub>1,i</sub>, указанной в Приложении № 1.

\*\*Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С<sub>5,i</sub>, указанной в Приложении № 4.».

д) дополнить приложением № 5.1 следующего содержания:

«Приложение № 5.1  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое

присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год (С8,і, руб., без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу мощности С8,і, (руб./кВт без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 099,11	3 099,11
8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 956,52	1 956,52
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	197,20	197,20
8.2.3	C <sup>1 - 20 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	289,21	289,21

».

е) приложение № 6.1 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 6.1  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Формула определения размера платы за технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{руб.},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C<sub>1.1</sub>- ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C<sub>1.2</sub>- ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>4,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>6,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N<sub>i</sub>- объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт);

L<sub>i</sub>- суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R<sub>i</sub> - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

q<sub>i</sub> - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно ТУ;

i-класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.».

ж) приложение № 6.2 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 6.2  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Формула определения размера платы за технологическое  
присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу  
максимальной мощности

$$P = (C_{1,i} + C_{2,i} + C_{3,i} + C_{4,i} + C_{5,i} + C_{6,i} + C_{7,i} + C_{8,i}) * N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб);

C<sub>1.1</sub>- ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб./кВт);

C<sub>1.2</sub>- ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

C<sub>2,i</sub>- ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{4,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{5,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

$N_i$  – объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

$i$  – класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ. ».

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров